Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2022.08.04 14:25:02 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ

Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: ΑΕ:2103382302-244/ΕΠΕ:2103382140/ΟΕ&ΕΕ:2103382122,-441/ΙΚΕ:2103382413,-475/ΑΛΛΟΔΑΠΕΣ:2103382443/ΛΟΙΠΕΣ:2103382241,-107
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,04/08/2022
Αριθ. Πρωτ.:2677387

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**, το διακριτικό τίτλο **ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **5805601000**.

Την **04/08/2022** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2993510 οι εγκεκριμένες από την 28/06/2022 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2021 έως 31/12/2021.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 2993511 η από 28/06/2022 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2022 έως 31/12/2022:

- Η ελεγκτική εταιρεία «**GRANT THORNTON ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ**», Α.Φ.Μ. 094399329-Δ.Ο.Υ. ΦΑΕ ΠΕΙΡΑΙΑ, Αρ. ΓΕΜΗ 121548701000, και (Δ/νση : ΚΑΤΕΧΑΚΗ 58 ΤΚ , ΠΑΛΑΙΟ ΦΑΛΗΡΟ), με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ .

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 102 του ν.4635/2019 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Λ. Μεσογείων αρ. 85, 115 26 Αθήνα

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 005805601000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για τη χρήση από

1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου 2021

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2021.....7

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή.....22

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2021.....26

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....28

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ.....29

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....30

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ.....31

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....32

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....32
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....32
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.....36
4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....46
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....46
6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....48
7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....49
8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....49
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....49
10. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....52
11. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....52
12. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....52
13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....53
14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ.....54
15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....54
16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....55
17. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....56
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....57
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....57
20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....57
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ.....61
22. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ.....63
23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ.....63
24. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....64
25. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ.....64
26. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ).....65
27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ).....65
28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....66
29. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....67
30. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ.....69
31. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ.....70
32. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ.....70
33. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....70

34. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....72
35. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....73

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

Μετοχικό Κεφάλαιο € 2.416.100
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μητρώου Γ.Ε.ΜΗ 005805601000
Αρ. Μητρώου Α.Ε. 56860/01/Β/04/254

Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος ΚΟΥΒΑΡΗΣ	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
Στυλιανή ΖΑΧΑΡΙΑ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Εμμανουήλ ΜΟΥΣΤΑΚΑΣ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Λουκάς ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
Πηνελόπη ΛΑΖΑΡΙΔΟΥ	Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων



ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2021

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01.01.2021 έως 31.12.2021.

Στην παρούσα Έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες η Εταιρείας ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., για τη χρήση 2021 και περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει η Εταιρεία κατά το 2022 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Χρήσης 2021

Το 2021 αποτέλεσε ένα έτος ισχυρής ανάκαμψης για τη χώρα, καθώς πέτυχε ρυθμό ανάπτυξης 8,3% σύμφωνα με την πρώτη επίσημη εκτίμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας, σε σχέση με το 2020, κυρίως ως αποτέλεσμα της ενίσχυσης των επενδύσεων και καθαρών εξαγωγών, παρά τη συνέχιση με μειωμένη ένταση των προβλημάτων λόγω της πανδημίας του COVID-19.

Σύμφωνα με την έκθεση της Τράπεζας της Ελλάδος, η Ελληνική οικονομία, αναμενόταν να αναπτυχθεί περαιτέρω κατά 4,8% το 2022, με σημαντικό ρόλο για την ανάκαμψη, να αναμένεται να διαδραματίσουν, η βελτίωση του επιχειρηματικού κλίματος και το εθνικό σχέδιο ανάκαμψης, μέσα από ενίσχυση εισοδημάτων και επενδύσεων. Τα πρόσφατα όμως γεγονότα για την επίλυση γεωπολιτικών θεμάτων, σε συνδυασμό με την ενεργειακή κρίση, έχουν επηρεάσει επιπρόσθετα τις νέες εκτιμήσεις, έτσι ώστε η ανάπτυξη της Ελληνικής οικονομίας να εκτιμάται από την Τράπεζα της Ελλάδος ότι θα περιορισθεί σε 3,8% περίπου στο βασικό σενάριο το 2022 και σε 2,8% στο δυσμενές σενάριο.

Σημαντική συνιστώσα στην μεγέθυνση της οικονομίας, είναι η συνεισφορά του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο εκτιμάται ότι στα επόμενα χρόνια (μέχρι το 2026) θα συνεισφέρει πάνω από 30,0 δισ. ευρώ συνολικά, μέσω επιχορηγήσεων και δανείων με ευνοϊκούς όρους, ενισχύοντας την Ελληνική οικονομία και την ανταγωνιστικότητα της, καθώς το μεγαλύτερο ποσοστό των κονδυλίων αναμένεται να απορροφηθεί σε τομείς πράσινων επενδύσεων, ψηφιακής μετάβασης και κοινωνικής συνοχής.

Η περαιτέρω μεγέθυνση της Ελληνικής οικονομίας, εκτιμάται ότι θα οδηγήσει στην ανάκτηση της «επενδυτικής βαθμίδας» η οποία θα έχει σαν αποτέλεσμα την εισροή νέων επενδυτικών κεφαλαίων, τα οποία και θα λειτουργήσουν θετικά στην ανάπτυξη. Τέλος στα πλαίσια της βελτίωσης του συνολικού κόστους εξυπηρέτησης των δανείων, το Ελληνικό Δημόσιο προέβη στην πρόωρη αποπληρωμή του υπολοίπου δανείου του ΔΝΤ ποσού 1,86 δισ. ευρώ, αποδεικνύοντας την επιτυχή εφαρμογή των μεταρρυθμιστικών δεσμεύσεων.

Η υπάρχουσα προσδοκία για την βελτίωση των οικονομικών μεγεθών της Ελλάδας έχει επιβεβαιωθεί με την πρώτη έκδοση του 10ετούς ομολόγου για το τρέχον έτος από την Ελληνική Κυβέρνηση, μέσω του οποίου αντλήθηκαν 3,0 δισ. ευρώ με κουπόνι 1,75% και απόδοση 1,836%, ενώ η έκδοση υπερκαλύφθηκε κατά πέντε (5) φορές.

Το 2021 σύμφωνα με τις μετρήσεις της Τράπεζας της Ελλάδος, ο εναρμονισμένος πληθωρισμός στην Ελλάδα ήταν 0,6%, κυρίως λόγω της ανοδικής πορείας των τιμών της ενέργειας και των τροφίμων και ήταν σαφώς μικρότερος σε σχέση με το μέσο όρο της Ευρωζώνης.

Παρά την αβεβαιότητα που επικρατεί, οι προοπτικές για την Ελληνική οικονομία παραμένουν θετικές μεσοπρόθεσμα, καθώς διαμορφώνονται οι συνθήκες για αλλαγή του προτύπου της οικονομικής μεγέθυνσης, η οποία αναμένεται να προέλθει σε μεγαλύτερο βαθμό από τις επενδυτικές δαπάνες.

Η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (εφεξής «ΗΡΩΝ Ι») είναι μέρος της Κοινοπραξίας μεταξύ δύο βασικών παικτών στον Κλάδο Ενέργειας, με συμμετοχή 50% της κάθε εταιρείας: την ENGIE από την Γαλλία και την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από την Ελλάδα.

Ο Όμιλος ENGIE έχει εξελιχθεί ιστορικά μέσω της ιδιωτικοποίησης της Γαλλικής Δημόσιας Εταιρείας Φυσικού Αερίου το 1946. Κατά την διάρκεια του χρόνου έχει σταδιακά αποχωρήσει από την παραγωγή και πλέον εμπορεύεται το «παραγόμενο φυσικό αέριο», προκειμένου να καλύπτει το εμπόριο, τη μεταφορά και την παράδοση φυσικού αερίου. Στη συνέχεια, ανα-πτύχθηκε μέσω της συγχώνευσης μεταξύ της GAZ DE FRANCE και της SUEZ. Συγκεκριμένα, μετά την απελευθέρωση της Αγοράς Ενέργειας στην Ευρώπη, η ENGIE έχει συμπεριλάβει στις δραστηριότητές της την παραγωγή ενέργειας καθώς και το εμπόριο ενέργειας. Η ENGIE απασχολεί προσωπικό περίπου 170.000 ανθρώπων παγκοσμίως. Ο Όμιλος είναι εισηγμένος στα χρηματιστήρια του Βελγίου, του Λουξεμβούργου και του Παρισιού και συμμετέχει στους μεγαλύτερου διεθνείς χρηματιστηριακούς δείκτες: CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe, ASPI Eurozone και ECPI Ethical Index EMU.

ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Το 2002 η ΓΕΚ μετασχηματίστηκε σε Εταιρεία Συμμετοχών και ο κατασκευαστικός της κλάδος μεταφέρθηκε στην ΤΕΡΝΑ. Το 2008 η ΓΕΚ απορρόφησε τον κλάδο συμμετοχών της ΤΕΡΝΑ και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Ο Όμιλος διατηρεί δραστηριότητες σε διάφορους κλάδους: κατασκευές, ενέργεια, ακίνητα, βιομηχανία και παραχωρήσεις. Τα τελευταία χρόνια, ο Όμιλος έχει καταφέρει να ενισχύσει σημαντικά την θέση του και εκτός Ελλάδος, καθώς σημαντικό μέρος των εσόδων του προέρχεται από χώρες της νοτιοανατολικής Ευρώπης και την Μέση Ανατολή, εξαιτίας των πρόσφατων εξελίξεων στις χώρες αυτές.

Ο Κύκλος Εργασιών ανέρχεται σε €1.047.867 χιλ. σε σύγκριση με €463.047 χιλ. το 2020.

Τα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € μείον 22.388 χιλ. σε σύγκριση με €3.440 το 2020.

Τα Κέρδη Προ Φόρων ανέρχονται σε € μείον 28.282 χιλ. σε σύγκριση με € μείον 902 χιλ. το 2020.

Τα Κέρδη Μετά από Φόρους ανέρχονται σε € μείον 22.050 χιλ. σε σύγκριση με € μείον 808 χιλ. το 2020.

Το Σύνολο Ενεργητικού (που περιλαμβάνει Μη-Κυκλοφορούν και Κυκλοφορούν Ενεργητικό ανέρχεται σε € 463.199 χιλ. έναντι € 194.414 χιλ. το 2020).

Οι Υποχρεώσεις της Εταιρείας ανέρχονται σε € 430.879 χιλ. σε σύγκριση με € 140.040 το 2020.

Οι επενδυτικές δαπάνες για τη χρήση του 2021 ανήλθαν σε 2.216 χιλ. ευρώ.

Τα Χρηματικά Διαθέσιμα της Εταιρείας ανέρχονται σε € 49.707 χιλ. και έχουν τοποθετηθεί σε τραπεζικές καταθέσεις (€ 19.131 χιλ. το 2020).

Η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι ένας από τους τρεις κύριους ιδιώτες Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας και έχει την ίδια δομή με τους λοιπούς παίκτες στην Αγορά Ενέργειας. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία διαθέτει ένα εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (OCGT). Διαθέτει Άδεια Παραγωγής ονομαστικής ισχύος 185 MW και βρίσκεται 4 χλμ. νότια της Θήβας, στο νομό Βοιωτίας. Ο σταθμός κατέχει σημαντικό πλεονέκτημα για το Ελληνικό Δια-συνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς: άμεση καύση με μέγιστη απόδοση ικανότητας εντός μόνο 20 λεπτών.

Η αποδοτικότητα του Εργοστασίου με την χρήση φυσικού αερίου είναι υψηλή και ανέρχεται σε 40%, σε συνθήκες συνεχούς πλήρης λειτουργίας φορτίου. Ο πραγματικός μέσος ετήσιος ρυθμός αποδοτικότητας, λαμβάνοντας υπόψη τους κύκλους εκκίνησης και τερματισμού, καθώς και την λειτουργία των μονάδων με μερικό φορτίο, ανέρχεται σε 38%.

Η Εταιρεία έχει στην ιδιοκτησία της 5 αγροτεμάχια στην περιοχή ΧΑΡΑΙΝΤΙΝΙ ΘΗΒΩΝ στο χώρο των οποίων βρίσκεται και το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Σημαντικά Γεγονότα της περιόδου 01.01 – 31.12.2021

Α. Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

1. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.
2. Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.
3. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
4. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
5. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.
6. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
7. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:
    i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.
    ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.
    iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγουμένης εισπράξεως των τυχόν οφειλομένων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.

iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.

v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340,341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.

Η εκδίκαση της υπόθεσης είχε οριστεί για την 21η.02.2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου οπότε και εκδικάστηκε. Αναμένεται η απόφαση του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

Β. <u>Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)</u>

1. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:
   i. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, ότι οι προσαυξήσεις αυτές είναι παράνομες και οφείλονται σε υπαιτιότητα της εναγομένης και, κατ' αποτέλεσμα ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.
   ii. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.
2. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..
3. Την 19η.10.2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η.11.2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε €1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.
4. Η υπόθεση εκδικάσθηκε στις 10/2/2022 και αναμένουμε την έκδοση της Αποφάσεως του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

<u>Γ. Την 12.07.2021</u>, η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ανακοίνωσε ότι προέβη σε συμφωνία με τον έτερο μέτοχο ENGIE κάτοχο του 50% των μετοχών της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ Α.Ε. για την απόκτηση του συνόλου των μετοχών αυτών με την προϋπόθεση ότι η υλοποίηση της εν λόγω συμφωνίας, τελούσε υπό την έγκριση των αρμόδιων Αρχών.

Σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης και μέχρι την προετοιμασία της παρούσας Έκθεσης

Την 14.02.2022, σε υλοποίηση της από 12.07.2021 συμφωνίας και μετά την έγκριση από τις αρμόδιες αρχές, η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ απέκτησε το επιπλέον 50% των μετοχών της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ Α.Ε. έχοντας καταστεί ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας.

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός .

Παράγοντες Κινδύνου και Αβεβαιότητες

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας,τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση εκτάκτων γεγονότων (COVID-19) και τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια.

1) Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης, στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιεί η Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, κυρίως μακροπρόθεσμα και δευτερευόντως βραχυπρόθεσμα δάνεια, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Για την αντιμετώπιση των αποτελεσμάτων από την επίδραση του εκτάκτου γεγονότος του COVID-19 η Εταιρεία υλοποιεί μια δέσμη μέτρων με κύριο άξονα την προστασία του προσωπικού της Εταιρείας και την ελαχιστοποίηση των οικονομικών συνεπειών από τα ληφθέντα προληπτικά μέτρα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Πιστωτικός κίνδυνος

Η πολιτική της Εταιρείας είναι να αναζητά επιχειρηματικές δραστηριότητες με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας, συμπεριλαμβάνοντας και πελάτες που ελαχιστοποιούν τον κίνδυνο αν καθίσταται αναγκαίο. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασφάλιση για προστασία των απαιτήσεων που σχετίζονται με κάποιους από τους πελάτες λιανικής, επιπλέον με νομικές και άλλες διαδικασίες μέσω τρίτων. Η πολιτική της Εταιρείας για ήδη υπάρχοντες πελάτες που κάνουν μεγάλο τζίρο, προϋποθέτει την χρησιμοποίηση της υπηρεσίας credit alert του Τειρεσία. Οποιαδήποτε αλλαγή των οικονομικών στοιχείων για τους συγκεκριμένους μεγάλους πελάτες έρχεται με άμεση ενημέρωση, ώστε να λαμβάνονται οι αναγκαίες δραστικές αποφάσεις μείωσης της επικινδυνότητας των συγκεκριμένων πελατών.

Η χρησιμοποίηση dunning προγράμματος του SAP με συγκεκριμένες ενέργειες ανά ημέρα καθυστέρησης υπολοίπου, επίσης δίνει την δυνατότητα δραστικών αποφάσεων για μείωση του κινδύνου, όσο το δυνατόν πιο άμεσα.

Η καθημερινή επικοινωνία με το εμπορικό τμήμα για επίλυση τυχόν προβλημάτων των πελατών της Εταιρείας είναι η αφορμή για παρακολούθηση και τυχόν οικονομικών προβλημάτων των πελατών.

Τέλος γίνονται διαρκείς προσπάθειες για την μείωση του κινδύνου επισφάλειας επιδιώκοντας να υπάρχει σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο μέρος του πελατολογίου ο τρόπος πληρωμής μέσω πάγιων τραπεζικών εντολών και παγίων εντολών πιστωτικών καρτών.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός της Εταιρείας είναι σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο βάσης συνδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια έχουν ληφθεί, κατά κύριο λόγο, ως κεφάλαιο κίνησης. Πολιτική του Εταιρείας αποτελεί η μετατροπή των δανείων αυτών σε μακροπρόθεσμα σταθερού spread με σύνδεση με το euribor και όπου κρίνεται απαραίτητο λόγω του χρόνου αποπληρωμής, και με στόχο να εφαρμόζονται εγκεκριμένες πολιτικές διαχείρισης επιτοκιακού κινδύνου μέσω συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίου (Interest Rate Swaps).

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά στην Αγορά προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια όλες τις κατηγορίες πελατών. Οι πελάτες χωρίζονται σε κατηγορίες (Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης), καθώς επίσης και σε επιπλέον υποκατηγορίες όπως πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά σε προγράμματα που είναι ήδη ανακοινωμένα στο site της Εταιρείας καθώς επίσης και σε μεγάλους εταιρικούς πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά κατόπιν ανάλυσης των ενεργειακών χαρακτηριστικών τους.

Αναφορικά με τους πελάτες που λαμβάνουν τυποποιημένη προσφορά η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει ρίσκο καθώς η προσφερόμενες τιμές συνδέονται με Ρήτρα Αναπροσαρμογής, που σημαίνει ότι όταν τα κόστη αυξάνονται υπάρχει αντίστοιχη (αυξητική) αντιστάθμιση του Ανταγωνιστικού Σκέλους του τιμολογίου από τη Ρήτρα Αναπροσαρμογής. Αντίστοιχα όταν τα κόστη πέφτουν τότε η Ρήτρα Αναπροσαρμογής ενεργεί με τέτοιο τρόπο όπου ο πελάτης επωφελείται μέσω σχετικών πιστώσεων, ενώ παράλληλα ο Εταιρεία διατηρεί το περιθώριο κέρδους της σταθερό.

Σχετικά με τους πελάτες που λαμβάνουν ειδική προσφορά η ανωτέρω αντιστάθμιση κινδύνου δεν υπήρχε μέχρι πρότινος. Οι τιμές οι οποίες προσφέρονταν στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ήταν στο σύνολό τους σταθερές τιμές για χρονική περίοδο ενός έτους. Στις συμβάσεις Πελάτη – Προμηθευτή, πάντα ο προμηθευτής φρόντιζε να υπάρχει μια παράγραφος που να του δίνει την ευελιξία κάποιας αναπροσαρμογής στην περίπτωση που τα κόστη αυξανόταν υπέρμετρα. Στην περίοδο του COVID-19, τα κόστη στην Ηλεκτρική Ενέργεια μειώθηκαν δραματικά, κυρίως λόγω μείωσης της ζήτησης, με αποτέλεσμα οι Προμηθευτές, που διατηρούσαν πελατολόγιο στην δεύτερη κατηγορία να αποκομίσουν σχετικά μεγάλα κέρδη ειδικά τους πρώτους μήνες του lockdown, αφού οι τιμές που είχαν κλείσει με τους πελάτες ήταν σε υψηλότερα επίπεδα.

Ωστόσο μέσα σε λίγους μήνες, λόγω Ανταγωνισμού, η Αγορά ισορρόπησε σε χαμηλότερα επίπεδα. Το πρόβλημα στην συγκεκριμένη κατηγορία άρχισε να διογκώνεται όταν με την έλευση του Target Model, τα κόστη προς το τέλος του χρόνου άρχισαν να αυξάνονται. Τα σταθερά συμβόλαια σε χαμηλές τιμές που είχαν δοθεί το προηγούμενο χρονικό διάστημα έπρεπε να «σπάσουν» καθώς δεν υπήρχαν Ρήτρες Αναπροσαρμογής, που να προστατεύουν τον Προμηθευτή. Με δεδομένο ότι τα συμβόλαια αυτά υπόκεινται σε διαπραγματεύσεις, στο στάδιο αυτό χάθηκε πολύτιμος χρόνος, με αποτέλεσμα όλες οι Εταιρείες Ενέργειας να εμφανίσουν ζημιές στη συγκεκριμένη κατηγορία πελατών κατά το πρώτο εξάμηνο του 2021. Ωστόσο, το πρόβλημα αυτό δημιούργησε μια τεράστια ευκαιρία αφού το σύνολο αυτών των συμβολαίων πλέον δεν διαπραγματεύεται σε σταθερές τιμές αλλά σε index prices. Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι από το Φθινόπωρο του 2021, όλα τα συμβόλαια στην συγκεκριμένη κατηγορία πελατών θα είναι συνδεδεμένα με παραμέτρους της Αγοράς αφήνοντας μικρά μεν αλλά σταθερά περιθώρια κέρδους. Σε αυτό το πλαίσιο κινείται και η Εταιρεία μας ήδη από το Μάιο 2021.

Όπως αναφέρεται και ανωτέρω η διακύμανση των τιμών των βασικών αγαθών και μεγεθών που επηρεάζουν τη διαμόρφωση του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι κατά καιρούς ιδιαίτερα μεγάλη και ακολουθεί άμεσα τόσο τις παγκόσμιες τάσεις, π.χ. τιμές φυσικού αερίου, τιμές δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, όσο και τις τοπικές – εθνικές συνθήκες, όπως η μεταβολή της ζήτησης σε περιόδους κρίσης ή επανάκαμψης της οικονομίας, ενώ επηρεάζεται πολύ και από ρυθμιστικές μεταβολές στο σχεδιασμό των αγορών. Παράλληλα, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης στους τελικούς καταναλωτές υπαγορεύεται από τις συνθήκες ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας και μπορεί να

λαμβάνει τη μορφή μιας μεταβαλλόμενης τιμής πώλησης που βασίζεται στο κόστος αγοράς συν ένα επιτίμιο ή μιας σταθερής τιμής.

Στο παραπάνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναλύει την έκθεσή της στις μεταβαλλόμενες τιμές της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε συνάρτηση με τις τιμές πώλησης που έχει συμφωνήσει με τους πελάτες της και αναπτύσσει μια δυναμική στρατηγική αντιστάθμισης του κινδύνου μέσω των διαφόρων εργαλείων που είναι διαθέσιμα (ενδεικτικά: προθεσμιακά συμβόλαια αγοράς ενέργειας και φυσικού αερίου σε προκαθορισμένη τιμή για μεγάλα διαστήματα μηνών ή ενός έτους, συμβάσεις οικονομικών διαφορών για επιμέρους τιμές / κόστη της αγοράς με παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, άμεση συμμετοχή στην αγορά δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, κοκ).

Αμέσως μετά το ξέσπασμα της πανδημίας του COVID-19 και των περιοριστικών μέτρων που επιβλήθηκαν, η Εταιρεία εστίασε σε διαδικασίες συνεχούς ανάλυσης και στάθμισης των κύριων πηγών ρίσκου που αναδείχθηκαν ή αναμενόταν να αναδειχθούν, όπως η αύξηση της μεταβλητότητας (πτώση αρχικά, άνοδος στη συνέχεια) των τιμών όλων των ενεργειακών τιμών παγκοσμίως, η σημαντική πτώση της ζήτησης και η εκτίμηση για τις επιπτώσεις της πανδημίας σε επίπεδο ΑΕΠ, κυρίως όσον αφορά τη θερινή περίοδο αιχμής, η δυσκολία στην πρόβλεψη και εκτίμηση της ζήτησης των πελατών λόγω των περιοριστικών μέτρων και της διακοπής λειτουργίας πολλών εταιρειών, κοκ. Με βάση την ανάλυση αυτή έλαβε αποφάσεις διαχείρισης του σχετικού ρίσκου, υλοποιώντας παράλληλα μια στρατηγική υποστήριξης ευαίσθητων κατηγοριών πελατών που επλήγησαν σημαντικά από την πανδημία.

Αναφορικά με το ξέσπασμα της επιδημίας του COVID-19 στις αρχές του 2020 και τα σχετιζόμενα με αυτήν πρωτοφανή μέτρα περιορισμού που ακολούθησαν, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα τη δημιουργία ιδιαίτερα αρνητικού οικονομικού και κοινωνικού κλίματος, σε παγκόσμιο αλλά και τοπικό επίπεδο, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι ο κλάδος ανήκει σε εκείνες τις επιχειρηματικές κατηγορίες που δεν επηρεάζεται σημαντικά σε περίπτωση επιβράδυνσης της παγκόσμιας οικονομίας εξαιτίας της εξάπλωσης της νόσου.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς και αξιολογεί προσεκτικά την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στις δραστηριότητες της Εταιρείας αναλαμβάνοντας πρωτοβουλίες που αντιμετωπίζουν κατά το δυνατόν την επίδραση των επιπτώσεων της πανδημίας.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

Λειτουργικοί κίνδυνοι

Οι βασικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας θα μπορούσαν να αφορούν υλικές ζημιές, διακοπή επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ανθρώπινο δυναμικό και ζημίες που προκύπτουν από συστήματα ή από εξωτερικά γεγονότα. Η Εταιρεία, για να προστατευτεί έναντι των λειτουργικών κινδύνων, έχει συνάψει συμφωνίες με πρωταρχικές ασφαλιστικές εταιρείες για ασφάλιση Υλικών Ζημιών, Διακοπή Επιχειρηματικής Δραστηριότητας και Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης.

Κίνδυνοι από τις υφιστάμενες οικονομικές συνθήκες που επικρατούν στην Ελλάδα, αλλά και την παγκόσμια οικονομία

Ο απολογισμός για την Ελληνική οικονομία για το 2021 ήταν θετικός, αφού η επιτευχθείσα ανάπτυξη ήταν της τάξεως του 8,3%.

Παρά τη σημαντική αύξηση της ανάπτυξης στην Ελλάδα και στην παγκόσμια οικονομία, ήδη από τον Αύγουστο του 2021, άρχισε να διαφαίνεται η ύπαρξη μιας επερχόμενης ενεργειακής κρίσης, της οποίας ήταν αβέβαιη η διάρκεια και το μέγεθός της.

Το αποτέλεσμα της ενεργειακής κρίσης στην Ελλάδα ήταν η σημαντική επίδραση στην αύξηση των τιμών στις πρώτες ύλες, στα καύσιμα, στις μεταφορές και στο σύνολο των καταναλωτικών προϊόντων, δεδομένου ότι το μεγαλύτερο μέρος της ενέργειας που καταναλώνεται είναι εισαγόμενο.

Με αυτά τα δεδομένα, η αρχική εκτίμηση για την ανάπτυξη της οικονομίας αναμενόταν στο 4,5% ετησίως, με παράλληλη αύξηση των διαθεσίμων εισοδημάτων των νοικοκυριών.

Η συνεχιζόμενη ενεργειακή κρίση, συνεπικουρούμενη από τις πρόσφατες γεωπολιτικές εξελίξεις για την επίλυση γεωπολιτικών θεμάτων, έχει διαμορφώσει καινούργιες συνθήκες για χαμηλότερη ανάπτυξη μέσα στο 2022 η οποία αναμένεται να περιορισθεί στο 3%.

Οι κύριες αιτίες αβεβαιότητας σχετικά με την πορεία της εγχώριας οικονομικής δραστηριότητας για το 2022 και για τα επόμενα έτη, που θα μπορούσαν να λειτουργήσουν αρνητικά ως προς την επίτευξη των στόχων της ανάπτυξης, καθώς και για την αναβάθμιση της επενδυτικής βαθμίδας η οποία θα είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση νέων επενδυτικών κεφαλαίων, δύναται να συνοψισθούν ως ακολούθως:

- Αύξηση των επιτοκίων δανεισμού εφόσον ο πληθωρισμός θα συνεχίζει να βρίσκεται σε υψηλά επίπεδα, με αποτέλεσμα να λειτουργεί ανασταλτικά στη χορήγηση δανείων για την ομαλή λειτουργία των εταιρειών.
- Το αποτέλεσμα της αύξησης του πληθωρισμού των τιμών της ενέργειας και των προϊόντων ευρείας κατανάλωσης, θα επιφέρει τη μείωση του πραγματικού διαθεσίμου εισοδήματος και της αγοραστικής δύναμης των νοικοκυριών και θα δημιουργήσει την ανάγκη για τη λήψη δημοσιονομικών μέτρων για την υποστήριξη των ευάλωτων εισοδημάτων.

Παρά τις νέες συνθήκες που έχουν διαμορφωθεί, η δραστηριότητα της Εταιρείας συνεχίζεται απρόσκοπτα, με δεδομένο ότι η παραγωγή της Ενέργειας έχει αμυντικά χαρακτηριστικά. Η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις από την συνήθη λειτουργία και από έκτακτα γεγονότα, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στην δραστηριότητα της Εταιρείας.

Παγκόσμια κρίση δημόσιας υγείας από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19)

Αναφορικά με το ξέσπασμα της επιδημίας του COVID-19 στις αρχές του 2020 και τα σχετιζόμενα με αυτήν πρωτοφανή μέτρα περιορισμού που ακολούθησαν, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα τη δημιουργία ιδιαίτερα αρνητικού οικονομικού και κοινωνικού κλίματος, σε παγκόσμιο αλλά και τοπικό επίπεδο, η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι ο κλάδος ανήκει σε εκείνες τις επιχειρηματικές κατηγορίες που δεν επηρεάζεται σημαντικά σε περίπτωση επιβράδυνσης της παγκόσμιας οικονομίας εξαιτίας της εξάπλωσης της νόσου.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς και αξιολογεί προσεκτικά την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στις δραστηριότητες της Εταιρείας αναλαμβάνοντας πρωτοβουλίες που αντιμετωπίζουν κατά το δυνατόν την επίδραση των επιπτώσεων της πανδημίας.

Μετά τις πρώτες ανακοινώσεις, η Διοίκηση της Εταιρείας με κυρίαρχη προτεραιότητα την υγεία και ασφάλεια των συνεργατών της, κινήθηκε με ταχύτητα και αποφασιστικότητα. Εξαιρετικά αυστηροί κανόνες λειτουργίας έχουν υιοθετηθεί σε όλα τα σημεία παρουσίας και λειτουργίας της Εταιρείας, προκειμένου να επιβεβαιώνεται διαρκώς το υψηλότερο δυνατό επίπεδο ασφάλειας για όλους.

2) Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Γεωπολιτικός κίνδυνος

Η ύπαρξη διαφορών μεταξύ κρατών ως προς την ερμηνεία των υπαρχόντων διεθνών συμβάσεων για την εκμετάλλευση του εδάφους ή του υπεδάφους, δημιουργούν την ανάγκη για αυξημένα κόστη σχετιζόμενα με αμυντικούς εξοπλισμούς, τα οποία σε άλλη περίπτωση θα διοχετευόντουσαν σε κονδύλια κοινωνικής μέριμνας ή σε παραγωγικές επενδύσεις μέσω των ετήσιων προϋπολογισμών των κρατών.

Η μη ειρηνική διευθέτηση των διαφορών, ακόμη και σε κράτη που δεν συνορεύουν άμεσα με την χώρα μας, είναι δυνατόν να δημιουργήσουν προβλήματα στην Ελληνική οικονομία λόγω της παγκοσμιοποίησης της οικονομίας, μέσα από μετακινήσεις πληθυσμών, καθώς και από την έλλειψη παραγόμενων πρώτων υλών – εμπορευμάτων, τα οποία αποτελούν απαραίτητα στοιχεία για την εύρυθμη λειτουργία της οικονομίας.

Η Ελληνική οικονομία η οποία ξεκίνησε με ισχυρή δυναμική και αυξημένες προσδοκίες για το 2022, στα μέσα του Φεβρουαρίου βρέθηκε μπροστά σε ένα νέο πρόσθετο κίνδυνο, ο οποίος θα επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην ανάπτυξή της. Ο πρόσθετος κίνδυνος προέρχεται από τις πρόσφατες γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία, ο οποίος προκάλεσε μια σημαντική αύξηση στις τιμές συγκεκριμένων εισαγόμενων προϊόντων (καυσίμων, σιταριού, λιπασμάτων, κ.λπ.) από τις εμπλεκόμενες χώρες, με αποτέλεσμα να υπάρχει σημαντική επιβάρυνση στις οικονομίες των χωρών τις Ευρωπαϊκής Ένωσης και μεταξύ αυτών και της Ελληνικής οικονομίας, ανάλογα με το ποσοστό της εξάρτησης που είχαν από τις εν λόγω χώρες.

Στα πλαίσια της επανεκτίμησης της ανάπτυξης στην Ελληνική οικονομία, η επίδραση από την ενεργειακή κρίση και των αποτελεσμάτων των γεωπολιτικών εξελίξεων, μείωσε το ποσοστό της ανάπτυξης του ΑΕΠ από 4,8% σε 3,8% για το βασικό σενάριο για το 2022 και σε 2,8% για το δυσμενές.

Να σημειωθεί ότι έχει ήδη προσμετρηθεί, στην μείωση της ανάπτυξης και η επίδραση από την ενίσχυση του εισοδήματος των ευάλωτων νοικοκυριών, κυρίως για την μείωση του κόστους της ενεργειακής κρίσης.

Το μέγεθος της επίπτωσης στην ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής Ένωσης και κατ' επέκταση και της Ελληνικής οικονομίας, θα εξαρτηθεί από το μέγεθος της κλιμάκωσης και από τη διάρκειά του, καθώς και από το κόστος με το οποίο θα γίνει η υποκατάσταση των προϊόντων τα οποία δεν θα εξάγονται από τα εμπλεκόμενα μέρη.

Ο Όμιλος αξιολογεί συνεχώς τους γεωπολιτικούς κινδύνους στους οποίους εκτίθεται, έχοντας διαμορφώσει συγκεκριμένες πολιτικές και διαδικασίες, έτσι ώστε να μετριαστεί ο κίνδυνος στο βαθμό που είναι εφικτό.

Λοιποί Λειτουργικοί Αριθμοδείκτες

Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)»

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την ταμειακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια και τραπεζικές μισθώσεις μείον τα χρηματικά διαθέσιμα. Από τον εν λόγω δείκτη, αν αφαιρεθούν οι δεσμευμένες καταθέσεις και προστεθούν οι επιχορηγήσεις προς επιστροφή προκύπτει το «Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή».

Ο δείκτης για τις χρήσεις 2021 και 2020 έχει ως εξής:

	31.12.2021	31.12.2020
Μακροπρόθεσμα δάνεια (Σημ.17)	30.000	0
Υποχρεώσεις από τραπεζικές μισθώσεις	0	0

Βραχυπρόθεσμα δάνεια (Σημ.17)	12.000	9.000
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	0	0
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων	**42.000**	**9.000**
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα (Σημ.11)	(49.707)	(19.131)
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα)	**(7.707)**	**(10.131)**
Μείον: Δεσμευμένοι λογαριασμοί τραπεζικών καταθέσεων	0	0
Πλέον: Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις προς επιστροφή	0	0
Καθαρό Χρέος / (Πλεόνασμα) μετά των δεσμευμένων καταθέσεων και επιχορηγήσεων προς επιστροφή	**(7.707)**	**(10.131)**

EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation & Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»

Είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Ο δείκτης «EBITDA» ορίζεται ως τα Λειτουργικά αποτελέσματα «EBIT», πλέον οι αποσβέσεις παγίων, μείον οι αναλογούσες στη χρήση επιχορηγήσεις παγίων, όπως παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Το EBITDA πλέον των συμπεριλαμβανομένων σε αυτό μη ταμειακών αποτελεσμάτων (προσαρμοσμένο EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες) ανήλθε σε μείον 22.388 χιλ. ευρώ το 2021 και σε 3.440 χιλ. ευρώ το 2020 και υπολογίζεται ως εξής:

	31.12.2021	**31.12.2020 ***
Μικτό κέρδος	(3.412)	5.788
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(14.681)	(6.133)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	0	0
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT	(8.448)	2312
Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων και τόκων (EBIT)	**(26.540)**	**(112)**
Καθαρές αποσβέσεις χρήσης	4.152	3.552
EBITDA	**(22.388)**	**3.440**

*Τα συγκριτικά μεγέθη για τη χρήση 2020 έχουν αναθεωρηθεί από την αλλαγή που επέφερε η μεταβολή της λογιστικής πολιτικής του ΔΛΠ 19 (βλέπε επεξηγηματική Σημείωση 2.β.3 των Οικονομικών Καταστάσεων).

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2021		**31.12.2020***	
Κυκλοφορούν ενεργητικό	424.129	91,57%	164.228	84,47%
Σύνολο ενεργητικού	463.199		194.414	
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	39.070	8,43%	30.186	15,53%
Σύνολο ενεργητικού	463.199		194.414	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και μη κυκλοφορούν ενεργητικό

Ίδια κεφάλαια	32.320	7,50%	54.374	38,83%
Σύνολο υποχρεώσεων	430.879		140.040	

Ο παραπάνω δείκτης δείχνει την οικονομική αυτάρκεια της Εταιρείας.

Σύνολο υποχρεώσεων	430.879	93,02%	140.040	72,03%
Σύνολο παθητικού	463.199		194.414	

Ίδια κεφάλαια	32.320	6,98	54.374	27,97%
Σύνολο παθητικού	463.199		194.414	

Οι παραπάνω δείκτες δείχνουν την μόχλευση της Εταιρείας.

Ίδια κεφάλαια	32.320	82,72%	54.374	180,13%
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό	39.070		30.186	

Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.

Κυκλοφορούν ενεργητικό	424.129	106,83%	164.228	117,90%
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	397.022		139.300	

Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.

Κεφάλαιο κινήσεως	27.107	6,39%	24.928	15,18%
Κυκλοφορούν ενεργητικό	424.129		164.228	

Ο δείκτης αυτός απεικονίζει σε ποσοστό το τμήμα του Κυκλοφορούντος ενεργητικού το οποίο χρηματοδοτείται από το πλεόνασμα των Ιδίων Κεφαλαίων και Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων.

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας

	31.12.2021		**31.12.2020***	
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	-28.282	-2,70%	-902	-0,19%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	1.047.867		463047	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την απόδοση της Εταιρείας χωρίς το συνυπολογισμό των λοιπών αποτελεσμάτων.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	-28.282	-2,68%	-902	-0,19%
Σύνολο εσόδων	1.055.267		467.954	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	-28.282	-87,51%	-902	-1,66%
Ίδια κεφάλαια	32.320		54.374	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μικτά κέρδη	-3.412	-0,33%	5.788	1,25%
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	1.047.867		463.047	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστιαίο μέγεθος του μικτού κέρδους επί των πωλήσεων της Εταιρείας.

1. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία

Υιοθετώντας τις διατάξεις του Νόμου 4403/2016, αναπτύσσεται μια ενότητα μη χρηματοοικονομικών στοιχείων, η οποία αφορά στις περιοχές με το μεγαλύτερο αντίκτυπο για την εταιρεία σε περιβαλλοντολογικά, κοινωνικά, εργασιακά θέματα και σε θέματα Ανθρωπίνων δικαιωμάτων, καταπολέμηση της διαφθοράς και της Δωροδοκίας.

Η Εταιρεία επιδιώκει την επιχειρηματική αριστεία και στοχεύει σε βέλτιστες πρακτικές με υπεύθυνη ανάπτυξη και απόλυτο σεβασμό στο περιβάλλον που δραστηριοποιείται.

(i) Όραμα και αρχές

Η Εταιρεία, στηριζόμενη στις αρχές της Αειφόρου Ανάπτυξης, στην αποτελεσματική οργανωτική δομή της, στη διορατική επιχειρηματική στρατηγική της και στην υψηλή τεχνογνωσία των ανθρώπων της, διαπρέπει σε σημαντικούς τομείς επιχειρηματικής δράσης. Η δυναμική της παρουσία συνοδεύεται από την άρρηκτη υποστήριξή της στην τοπική κοινωνία στην οποία δραστηριοποιείται, από απόλυτο σεβασμό στο φυσικό περιβάλλον και από την ολοκλήρωση έργων-σταθμών που δημιουργούν αξία για τις μελλοντικές γενεές. Η Εταιρεία λειτουργεί θέτοντας ως προτεραιότητα αξίες που αποδεικνύουν ότι η ηθική και βιώσιμη επιχειρηματικότητα αποτελούν μοχλό ανάπτυξης.

Αυτές είναι:

- Ο σεβασμός στον άνθρωπο και το φυσικό περιβάλλον
- Η δημιουργία αξίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους πελάτες της
- Η ειλικρίνεια κι αξιοπιστία
- Η στοχευμένη κοινωνική προσφορά

(ii) Στρατηγική προσέγγιση για την εταιρική Υπευθυνότητα

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πολλαπλούς κινδύνους, οι οποίοι σχετίζονται με μια σειρά εξωγενών παραγόντων που προέρχονται κυρίως οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα. Επιπρόσθετοι χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι επηρεάζουν την οικονομική θέση της Εταιρείας και τον τρόπο με τον οποίο λαμβάνει επιχειρηματικές αποφάσεις και συνάπτει στρατηγικές συνεργασίες στην Ελλάδα.

(iii) Υπευθυνότητα για το περιβάλλον

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται την προστασία του περιβάλλοντος και βέλτιστη διαχείριση φυσικών πόρων καθώς και την υιοθέτηση τεχνολογιών φιλικών προς το περιβάλλον και ελαχιστοποίηση της επιβάρυνσης από τη δραστηριότητα της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει το βαθμό της επίδρασής της στο φυσικό περιβάλλον γι' αυτό και έχει θέσει την προστασία του ως προτεραιότητα της στρατηγικής του. Κατ' ελάχιστον, η Εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με την εκάστοτε νομοθεσία και το κανονιστικό πλαίσιο στα περιβάλλοντα όπου δραστηριοποιείται και επιδιώκει να υπερκαλύπτει τις ελάχιστες απαιτήσεις.

(iv) Θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία

Η Εταιρεία, μέσα από συγκεκριμένη πολιτική Υγείας και Ασφάλειας αλλά και αυστηρό Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας, στοχεύει στον έγκαιρο εντοπισμό και την ελαχιστοποίηση των κινδύνων που αφορούν στο σύνολο των δραστηριοτήτων του.

Η προσέγγιση που ακολουθεί η Εταιρεία στηρίζεται στους εξής 5 άξονες:

1. Ενεργός ρόλος της Διοίκησης
2. Συμμετοχή των εργαζομένων
3. Συνεργασίες με γνώμονα την Υγεία και Ασφάλεια
4. Ενέργειες που προάγουν την Υγεία και Ασφάλεια
5. Επιθεωρήσεις ελέγχου συμμόρφωσης

(υ) Εργασιακά Θέματα

Η Εταιρική Υπευθυνότητα συνοδεύεται από ένα πλαίσιο αρχών, η ουσιαστική ενσωμάτωση των οποίων επιδρά στον τρόπο λειτουργίας της Εταιρείας και εγγυάται:

- Την ανάπτυξη και ενίσχυση του ανθρώπινου δυναμικού
- Την ενδυνάμωση των δεξιοτήτων των εργαζομένων
- Την εξασφάλιση ισότητας και δίκαιου εργασιακού περιβάλλοντος
- Την ενίσχυση της τεχνογνωσίας και της καινοτομίας
- Την υγεία και Ασφάλεια
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους εργαζόμενους και τους συνεργάτες της Εταιρείας και
- Την διασφάλιση Υγείας και Ασφάλειας για τους χρήστες

Η Εταιρεία επενδύει στο ανθρώπινο δυναμικό το οποίο στελεχώνει τις λειτουργίες της και φροντίζει ανελλιπώς και αδιαλείπτως την επαγγελματική του ανάπτυξη, ασφάλεια και ευημερία. Η διαρκής εκπαίδευση και εξέλιξη που προσφέρει συνάδει με την ανθρωποκεντρική προσέγγιση της Εταιρείας, η οποία αποτυπώνεται επίσημα στον Κώδικα Ηθικής & Δεοντολογίας της Εταιρείας, «που βασίζεται σε ένα αξιακό σύστημα, το οποίο προάγει την αμοιβαία εμπιστοσύνη, τη διαφάνεια, τη συνεργασία, την αναγνώριση, την ακεραιότητα, τις ίσες ευκαιρίες και κίνητρα προόδου και το οποίο διακρίνει τις δεξιότητες και τα χαρακτηριστικά της προσωπικότητας κάθε ανθρώπου, συμβάλλει στο να ξεπερνιούνται προσωπικές και διαπροσωπικές δυσκολίες, προωθεί την καινοτομία σκέψεων και πράξεων βασιζόμενο στα έως σήμερα επιτεύγματα και τελικά δημιουργεί αίσθημα ασφάλειας και αξιοκρατίας για όλους του εργαζόμενους σε ένα σύγχρονο περιβάλλον».

Η εκπαίδευση και παροχή ευκαιριών τονώνει την αυτοπεποίθηση των εργαζομένων, ενισχύει την κουλτούρα και το ομαδικό πνεύμα και προωθεί την καινοτομία. Παράλληλα, η προσωπική και επαγγελματική ανάπτυξη των στελεχών διασφαλίζει τη συνεχή εξέλιξη και ανάπτυξη της ίδιας της Εταιρείας κατοχυρώνοντας με τον τρόπο αυτό την ηγετική της θέση στην αγορά.

1. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεμένα μέρη για την περίοδο που έληξε 31.12.2021 και 31.12.2020 αναλύονται ως εξής:

Χρήση 31.12.2021

Συνδεμένο μέρος	Έσοδα	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συγγενείς	182.274	47.760	8.203	117.230

Χρήση 31.12.2020

Συνδεμένο μέρος	Έσοδα	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συγγενείς	43.439	13.764	6.257	3.863

Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2021, καθώς και τα σχετικά υπόλοιπα έχουν ως εξής:

	1.1-31.12.2021	1.1-31.12.2020
Αμοιβές Παροχής υπηρεσιών	470	270
Αμοιβές μισθωτών	141	184
Σύνολο	**611**	**454**

	31.12.2021	31.12.2020
Υποχρεώσεις	0	0
Απαιτήσεις	0	0

Αθήνα, 27 Ιουνίου 2022
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος

Γεώργιος Κούβαρης

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθει σκοπίμως κενή]

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2021, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας "Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλο Θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31/12/2020 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 08/07/2021 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

Ευθύνες της διοίκησης επί των Οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια

περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ 'αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2021.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία ΗΡΩΝ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την εγκριτική απόφαση 301/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση του λογιστικά διαχωρισμένου ισολογισμού της 31 Δεκεμβρίου 2021 και την λογιστικά διαχωρισμένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2021 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2021 της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας περιγράφεται στο παράρτημα Ι των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της.

Με βάση τον έλεγχο μας που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021, όπως παρουσιάζονται στο παράρτημα Ι των Οικονομικών Καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της εγκριτικής απόφασης 301/2017 της ΡΑΕ.»

Αθήνα, 27 Ιουνίου 2022

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γιώργος Π. Παναγόπουλος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 36471

Grant Thornton
Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

© 2022 Grant Thornton Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων | Λ. Κατεχάκη 58, Αθήνα, Τ.Κ. 11525 | T: +30 210 7280000 Φ: +30 210 7212222 | www.grant-thornton.gr

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθεί σκοπίμως κενή]

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2021
(1η Ιανουαρίου – 31η Δεκεμβρίου 2021)
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ («η Εταιρεία») την 27η Ιουνίου 2022 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας, www.heron.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποιήσεως τους. Επισημαίνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας έχει την εξουσία να τροποποιήσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

[Η παρούσα σελίδα έχει αφεθει σκοπίμως κενή]

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημείωση	31.12.2021	31.12.2020*
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ασώματα πάγια	4	2.636	2.485
Ενσώματα πάγια	5	11.472	13.040
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	466	865
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7	17.819	13.269
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	20	6.677	527
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		**39.070**	**30.186**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	2.245	2.247
Εμπορικές απαιτήσεις	9	353.379	127.411
Λοιπές απαιτήσεις	10	10.899	14.653
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		938	786
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	21	6.961	0
Χρηματικά διαθέσιμα	11	49.707	19.131
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		**424.129**	**164.228**
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ		**463.199**	**194.414**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	2.416	2.416
Αποθεματικά	19	808	812
Κέρδη εις νέον		29.096	51.146
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**32.320**	**54.374**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμα δάνεια	17	30.000	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16	244	358
Υποχρεώσεις από παράγωγα	21	2.290	0
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	12	51	37
Λοιπές Προβλέψεις	13	379	345
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		893	0
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**33.857**	**740**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	17	12.000	9.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	16	212	493
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	21	4.759	0
Προμηθευτές	14	115.509	64.672
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	264.542	65.135
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**397.022**	**139.300**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**463.199**	**194.414**

* Τα συγκριτικά μεγέθη της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης για τη χρήση 2020 έχουν αναθεωρηθεί από την αλλαγή που επέφερε η μεταβολή της λογιστικής πολιτικής του ΔΛΠ 19 (βλέπε Σημείωση 2.β.3

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

1η Ιανουαρίου με 31η Δεκεμβρίου 2021
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2021	1.1-31.12.2020*
Αποτελέσματα χρήσης			
Κύκλος εργασιών	22	1.047.867	463.047
Κόστος πωλήσεων	23	(1.051.279)	(457.259)
Μικτό κέρδος/(ζημία)		**(3.412)**	**5.788**
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	23	(14.681)	(6.133)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	26	(8.448)	231
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	0	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	(1.741)	(787)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος		**(28.282)**	**(902)**
Φόρος εισοδήματος	20	6.232	94
Κέρδη μετά φόρου εισοδήματος		**(22.050)**	**(807)**
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα			
Λοιπά Συνολικά Αποτελέσματα που δεν μεταφέρονται στα Αποτελέσματα Χρήσης σε επόμενες περιόδους:			
Αναλογιστικές (ζημίες)/κέρδη	12	(5)	9
Φόρος που αναλογεί στο ανωτέρω αποτέλεσμα	20	1	(2)
		(4)	**7**
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ		**(22.054)**	**(801)**

* Τα συγκριτικά μεγέθη της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών Εισοδημάτων για τη χρήση 2020 έχουν αναθεωρηθεί από την αλλαγή που επέφερε η μεταβολή της λογιστικής πολιτικής του ΔΛΠ 19 (βλέπε Σημείωση 2.β.3)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2021
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	1.1-31.12.2021	1.1-31.12.2020*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη περιόδου προ φόρου εισοδήματος		**(28.282)**	**(902)**
Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες			
Αποσβέσεις	4, 5, 6	4.153	3.552
Απομείωση εμπορικών απαιτήσεων	9	15.505	4.234
Προβλέψεις		54	75
Τόκοι και συναφή έσοδα	27	0	(11)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	27	1.653	787
(Κέρδη)/Ζημίες από παράγωγα		88	0
Έξοδα/(Έσοδα) περιόδου που αντιστοιχούν στις πληρωμές/εισπράξεις περιόδου για παράγωγα		(5.567)	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		**(12.396)**	**7.735**
(Αύξηση)/Μείωση σε:			
Αποθέματα		2	1.519
Εμπορικές απαιτήσεις		(241.473)	10.112
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		(796)	(5.005)
Αύξηση/(Μείωση) σε:			
Προμηθευτές		50.837	(10.365)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		200.145	2.696
Επιστροφές/(πληρωμές) φόρου εισοδήματος		(70)	(3.589)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(3.751)**	**3.103**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	8	0
Αγορές ενσώματων πάγιων στοιχείων	4,5	(2.216)	(2.093)
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		0	11
Ταμειακές ροές επενδυτικών δραστηριοτήτων		**(2.208)**	**(2.082)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπράξεις από εκδοθέντα μακροπρόθεσμα δάνεια	17	30.000	0
Πληρωμές υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις	16	(524)	(500)
Εισπράξεις από αναληφθέντα βραχυπρόθεσμα δάνεια	17	3.000	9.000
Εισπράξεις από παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου		5.567	0
Τόκοι και συναφή έξοδα πληρωθέντα		(1.508)	(753)
Ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων		**36.535**	**7.747**
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		**30.576**	**8.768**
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου		**19.131**	**10.363**
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου		**49.707**	**19.131**

* Τα συγκριτικά μεγέθη της Κατάστασης Ταμειακών Ροών για τη χρήση 2020 έχουν αναθεωρηθεί από την αλλαγή που επέφερε η μεταβολή της λογιστικής πολιτικής του ΔΛΠ 19 (βλέπε Σημείωση 2.β.3)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2021
(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Υπό-λοιπο Κερδών / (ζη-μιών) Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2020	**2.416**	**747**	**51.841**	**55.004**
Αλλαγή σε λογιστική πολιτική (σημ. 2.β.3)		58	112	**170**
Αναθεωρημένα υπόλοιπα 1.1.2020*	**2.416**	**805**	**51.953**	**55.174**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	7	(807)	(800)
31η Δεκεμβρίου 2020*	**2.416**	**812**	**51.146**	**54.374**
1η Ιανουαρίου 2021*	**2.416**	**812**	**51.146**	**54.374**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	(4)	(22.050)	**(22.054)**
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.416**	**808**	**29.096**	**32.320**

* Τα συγκριτικά μεγέθη της Κατάστασης Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων για τη χρήση 2020 έχουν αναθεωρηθεί από την αλλαγή που επέφερε η μεταβολή της λογιστικής πολιτικής του ΔΛΠ 19 (βλέπε Σημείωση 2.β.3)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ιδρύθηκε στην Ελλάδα το έτος 2001 αρχικά ως ομόρρυθμη εταιρεία και μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία το 2004.

Έχει έδρα την Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αρ. 85 και η διάρκεια της έχει ορισθεί για πενήντα (50) έτη.

Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών με Αρ. 56860/01/Β/04/254 και Αριθμό ΓΕΜΗ 005805601000.

Κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας ανοικτού κύκλου (από φυσικό αέριο και μαζούτ).

Η Εταιρεία ανήκει κατά 50% στην ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, και κατά 50% στην ENGIE S.A., η οποία είναι εισηγμένη στο χρηματιστήριο του Παρισιού, ενώ οι οικονομικές καταστάσεις της ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των δύο αυτών εταιρειών.

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2021. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί προαιρετικά πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Συνέχιση δραστηριότητας

Η διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι διαθέτει επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας της ως "Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα" (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον. Η υγειονομική κρίση από την πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) έχει οδηγήσει την παγκόσμια οικονομία σε μια περίοδο αβεβαιότητας και αστάθειας, οι συνέπειες της οποίας είναι δύσκολο να εκτιμηθούν με βάση τα μέχρι τώρα δεδομένα, καθώς η κατάσταση είναι εξελισσόμενη. Οι οικονομικές επιπτώσεις θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια και την ένταση της ύφεσης καθώς και τις διαμορφωμένες προοπτικές ανάκαμψης. Η επίδραση από τον COVID-19 δεν αναμένεται να είναι σημαντική για την Εταιρεία.

Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη των εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να απεικονίσουν την αναδρομική αναπροσαρμογή λόγω αλλαγής στη λογιστική πολιτική ΔΛΠ 19 (βλ. αναλυτικά Σημείωση 2.β.3).

β) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2021 (βλ. Σημειώσεις 2.β.1, 2.β.2 και 2.β.3.).

2.β.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01.01.2021 ή μεταγενέστερα.

Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16: «Αναμόρφωση Σημείου Αναφοράς Επιτοκίου – Φάση 2» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2021)

Τον Αύγουστο του 2020, το IASB ολοκλήρωσε τη διαδικασία αξιολόγησης και ανταπόκρισης στην αναμόρφωση των διατραπεζικών επιτοκίων και άλλων σημείων αναφοράς επιτοκίου, προβαίνοντας στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων σε πέντε Πρότυπα. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν αυτές που εκδόθηκαν το 2019 και επικεντρώνονται στις επιπτώσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις όταν μια εταιρεία αντικαθιστά το παλιό επιτόκιο αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το πώς μια εταιρεία θα λογιστικοποιήσει τις αλλαγές στις συμβατικές ταμειακές ροές χρηματοοικονομικών μέσων, πώς θα λογιστικοποιήσει μία αλλαγή στις σχέσεις αντιστάθμισης ως αποτέλεσμα της αναμόρφωσης, καθώς και σχετικές πληροφορίες που θα πρέπει να γνωστοποιήσει. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»: Σχετιζόμενες με τον Covid-19 Παραχωρήσεις Μισθώματος μεταγενέστερα της 30ης Ιουνίου 2021 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.04.2021)

Τον Μάρτιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων αναφορικά με την πρακτική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, βάσει των οποίων επεκτείνεται η περίοδος εφαρμογής κατά ένα έτος προκειμένου να συμπεριλάβει τις παραχωρήσεις μισθώματος που σχετίζονται με τον Covid-19 οι οποίες μειώνουν τις πληρωμές μισθωμάτων που καθίστανται πληρωτέες την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

Απόφαση της Επιτροπής Διερμηνειών των ΔΠΧΑ, περί της «Κατανομής παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ19)»:

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Με βάση την ως άνω απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς το θέμα αυτό. Η επίπτωση της αλλαγής παρουσιάζεται αναλυτικά στην Σημείωση 2.β.3.

2.β.2. Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31.12.2021

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια», στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» και στις «Ετήσιες Βελτιώσεις 2018 - 2020» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2022)

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων, που περιλαμβάνουν περιορισμένου σκοπού τροποποιήσεις σε τρία Πρότυπα, καθώς και τις Ετήσιες Βελτιώσεις του Συμβουλίου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινίσεις αναφορικά με τη διατύπωση των Προτύπων ή διορθώνουν ήσσονος σημασίας συνέπειες, παραβλέψεις ή αντικρούσεις μεταξύ των απαιτήσεων των Προτύπων. Πιο συγκεκριμένα:

- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»** επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς χωρίς να τροποποιούν τις λογιστικές απαιτήσεις που αφορούν στις συνενώσεις επιχειρήσεων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια»** απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού»** προσδιορίζουν τα κόστη που μία εταιρεία θα πρέπει να συμπεριλάβει κατά την αξιολόγηση για το εάν ένα συμβόλαιο είναι ζημιογόνο.
- Οι **Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2018-2020** προβαίνουν σε ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», στο ΔΛΠ 41 «Γεωργία» και στα Επεξηγηματικά Παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις».

Η εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2022.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2023)

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονίσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές

πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με ημερομηνίας έναρξης ισχύος την 01.01.2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με ημερομηνίας έναρξης ισχύος την 01.01.2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος: Αναβαλλόμενος Φόρος σχετιζόμενος με Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία Μεμονωμένη Συναλλαγή» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση στοχευμένων τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.β.3. Αλλαγή λογιστικής πολιτικής αναφορικά με την κατανομή των καθορισμένων παροχών προσωπικού σε περιόδους υπηρεσίας, σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζόμενους»

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»).

Με βάση την ως άνω απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς το θέμα αυτό.

Η Εταιρεία μέχρι την έκδοση της απόφασης ημερήσιας διάταξης, εφάρμοζε το ΔΛΠ 19 κατανέμοντας τις παροχές που ορίζονται από το άρθρο 8 του Ν.3198/1955, τον Ν.2112/1920 και της τροποποίησής του από τον Ν.4093/2012 στην περίοδο από την πρόσληψη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων.

Η εφαρμογή της εν λόγω οριστικής απόφασης στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, έχει ως αποτέλεσμα να γίνεται πλέον η κατανομή των παροχών στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων ακολουθώντας την κλίμακα του Ν.4093/2012.

Βάσει των ανωτέρω, η εφαρμογή της ως άνω οριστικής απόφασης έχει αντιμετωπισθεί ως μεταβολή λογιστικής πολιτικής, εφαρμόζοντας την αλλαγή αναδρομικά από την έναρξη της πρώτης συγκριτικής περιόδου, σύμφωνα με τις παραγράφους 19 - 22 του ΔΛΠ 8.

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν την επίδραση από την εφαρμογή της οριστικής απόφασης για κάθε συγκεκριμένο κονδύλι των οικονομικών καταστάσεων που επηρεάζεται.

Απόσπασμα Εταιρικής Κατάστασης Οικονομικής Θέσης	Υπόλοιπο 01.01.2020	Προσαρμογή ΔΛΠ 19	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο 01.01.2020
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	259	(224)	35
Αποθεματικό από αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες) από προγράμματα καθορισμένων παροχών πλέον αναβαλλόμενου φόρου	(58)	58	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	62	(54)	8
Υπόλοιπο κερδών εις νέο	51.841	112	51.953

Απόσπασμα Εταιρικής Κατάστασης Οικονομικής Θέσης	Υπόλοιπο 31.12.2020	Προσαρμογή ΔΛΠ 19	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο 31.12.2020
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	251	(214)	37

Απόσπασμα Εταιρικής Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος	Υπόλοιπο 31.12.2020	Προσαρμογή ΔΛΠ 19	Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο 31.12.2020
Κόστος πωλήσεων	457.332	(73)	457.259
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	6.133		6.133
Χρηματοοικονομικά έξοδα	776	11	787
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος επί της άνω δαπάνης προς καταχώρηση	(109)	15	(94)
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες από προγράμματα καθορισμένων παροχών	(81)	72	(9)
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος επί αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών από προγράμματα καθορισμένων παροχών	19	(17)	2

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Ι) Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Ασώματα Πάγια

Τα ασώματα πάγια αποτελούνται κυρίως από κόστος αγοράς λογισμικού και όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για να αναπτυχθεί το λογισμικό σε κατάσταση λειτουργίας.

Οι αποσβέσεις του λογισμικού υπολογίζεται βάση της σταθερής μεθόδου για περίοδο τριών (3) ετών.

β) Ενσώματα Πάγια

Τα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.

Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων υπολογίζονται με βάση την σταθερή μέθοδο με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες ζωές των σχετικών παγίων. Οι ωφέλιμες ζωές ανά κατηγορία παγίου είναι ως εξής:

Ενσώματα Πάγια	**Ωφέλιμη ζωή (σε έτη)**
Κτίρια και τεχνικά έργα	5-20
Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις	5-20
Μεταφορικά μέσα	5
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	1-7

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

γ) Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Η Εταιρεία εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτής και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης στις οποίες είναι μισθωτής, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα μισθώματα ως λειτουργικά έξοδα με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από:

- σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης,

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων. Η Εταιρεία επανεπιμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει τις αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.

- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.

- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση, στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται

προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Το **περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης** εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα αυτής, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα επιμετρώνται στο κόστος μειωμένα κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Η Εταιρεία εφαρμόζει το Δ.Λ.Π. 36 προκειμένου να προσδιορίσει εάν το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης έχει απομειωθεί.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία αναλαμβάνει συμβατικά την υποχρέωση να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο, να αποκαταστήσει το χώρο που έχει τοποθετηθεί ή να αποκαταστήσει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση στην οποία προβλέπεται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της σύμβασης μίσθωσης, αναγνωρίζει μια πρόβλεψη η οποία επιμετράται σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. 37. Τα κόστη αυτά προσαυξάνουν την λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Η Εταιρεία δεν επιβαρύνθηκε με κάποιο από αυτά τα κόστη κατά τις περιόδους που παρουσιάζονται στις εν λόγω ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται στην μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Η απόσβεση ξεκινά από την έναρξη της μισθωτικής περιόδου.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζεται διακριτά στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης. Οι σχετικές πληρωμές αναγνωρίζονται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία επήλθε το γεγονός ή ο όρος ενεργοποίησης αυτών των καταβολών και περιλαμβάνονται στα κονδύλια "Έξοδα διοίκησης" και "Έξοδα διάθεσης" στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων.

Σύμφωνα με όσα προβλέπει το Δ.Π.Χ.Α. 16, η Εταιρεία εφάρμοσε την πρακτική διευκόλυνση του Δ.Π.Χ.Α. 16 σύμφωνα με την οποία ο μισθωτής δεν υποχρεούται να διαχωρίσει τα μη μισθωτικά στοιχεία, και επομένως αντιμετωπίζει λογιστικά κάθε μισθωτικό και σχετικό μη μισθωτικό στοιχείο ως ενιαία σύμβαση.

δ) Απομείωση Αξίας μη-Χρηματοοικονομικών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη απομείωσή του καταχωρείται στα καθαρά κέρδη. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης και της αξίας χρήσεως.

Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

Αντιλογισμός απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο στα καθαρά κέρδη.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης των παγίων της Εταιρείας και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

ε) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά και άλλα υλικά. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

στ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Εμπορικές απαιτήσεις

I. Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιωδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

II. Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου της Εταιρείας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

Όλα τα έσοδα και τα έξοδα που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος περιλαμβάνονται στα κονδύλια «Χρηματοοικονομικά έξοδα» και «Χρηματοοικονομικά έσοδα», εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που περιλαμβάνεται εντός των λειτουργικών αποτελεσμάτων.

III. Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

(i) το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,

(ii) οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου ("SPPI" κριτήριο).

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.

Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, καθώς επίσης τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, η Εταιρεία δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν η Εταιρεία επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης. Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

IV. Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά για τους επόμενους 12 μήνες,
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση και τα οποία δεν έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο (Στάδιο 2). Για αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων για τα οποία υπάρχουν αντικειμενικές αποδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 3) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημιά έως τη λήξη τους.

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλέτες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

ζ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Η Εταιρεία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

η) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, η Εταιρεία καθίσταται συμβαλλόμενη του χρηματοοικονομικού μέσου.

Καθώς οι λογιστικές απαιτήσεις για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρέμειναν σε μεγάλο βαθμό όμοιες σε σχέση με αυτές που ορίζονταν στο ΔΛΠ 39, οι λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις δεν επηρεάστηκαν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις μισθώσεων, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν η Εταιρεία διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

θ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις αντικατασταθείσες διατάξεις του Ν.2112/1920 από τον Ν.4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση).

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στα καθαρά κέρδη ή στο συνολικό εισόδημα, ανάλογα με την περίπτωση, και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται αμέσως. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δεν ανακυκλώνονται στα αποτελέσματα.

ι) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΕΦΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

ια) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών, από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει του θεσμοθετημένου φορολογικού συντελεστή, καθώς και κάθε έκτακτης εισφοράς υπολογιζόμενης επί των κερδών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων

μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

ιβ) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρου, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή.

Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν είναι πιθανή μια εισροή οικονομικών ωφελειών.

ιγ) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου.

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(ii) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

ιδ) Κόστη απόκτησης συμβάσεων

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, κόστη απόκτησης μίας σύμβασης ορίζονται εκείνα τα κόστη τα οποία υφίσταται μία οικονομική οντότητα για την απόκτηση μίας σύμβασης με ένα πελάτη. Στο βαθμό που η οντότητα αναμένει να ανακτήσει τα εν λόγο κόστη, τότε μπορεί να αναγνωρίσει ένα περιουσιακό στοιχείο και να το αποσβαίνει σύμφωνα με το ρυθμό που αναμένει να ανακτήσει τα οφέλη της σύμβασης με τον πελάτη.

Σε διαφορετική περίπτωση τα κόστη αυτά εξοδοποιούνται στην χρήση. Η Εταιρεία σε εφαρμογή των ανωτέρω, προβαίνει σε κεφαλαιοποίηση του κόστους προμήθειας των διαμεσολαβητών, επονομαζόμενα και ως "Agency costs". Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί μεσάζοντες/διαμεσολαβητές για την προώθηση των πωλήσεων. Οι δαπάνες επίτευξης αμοιβής πρώτης σύνδεσης από αυτούς κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται σύμφωνα με τον ετήσιο ρυθμό ανακύκλωσης των πελατών. Το κονδύλι αυτό απεικονίζεται στις «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

ιε) Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί:

- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου (δικαιώματα προαίρεσης, προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας)
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής εσόδων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών εσόδων.

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς στα αποτελέσματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, ο Όμιλος καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τρίτα ανεξάρτητα μέρη.

Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

ΙΙ) Χρήση εκτιμήσεων, κρίσεων και υποθέσεων

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν

λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων. Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

i) Αποσβέσεις παγίων: Η Εταιρεία, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και ασώματων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

ii) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και αναστροφές τους: Η Εταιρεία προβαίνει σε αξιολόγηση *των* τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κλ.π.) καθώς και αναστροφής τους.

iii) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

iv) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η Εταιρεία, με βάση το ΔΛΠ 12, διενεργεί πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος, τρέχοντα και αναβαλλόμενο. Περιλαμβάνει επίσης πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα αντίστοιχα ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

4. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια στοιχεία στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν λογισμικό και η κίνηση του λογαριασμού παρουσιάζεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020**
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**2.485**	**743**
Προσθήκες χρήσης	0	1.358
Μεταφορά από/προς τα ασώματα πάγια	1.195	834
Διαγραφές ασώματων ακινητοποιήσεων	0	(5)
(Αποσβέσεις) χρήσης	(1.044)	(445)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**2.636**	**2.485**
Κόστος 1.1	4.114	1.927
Σωρευμένες αποσβέσεις	(1.629)	(1.184)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 1.1	**2.485**	**743**
Κόστος 31.12	5.309	4.114
Σωρευμένες αποσβέσεις 31.12	(2.673)	(1.629)
Αναπόσβεστη αξία κατά την 31.12	**2.636**	**2.485**

Οι αποσβέσεις της παρούσας χρήσης έχουν αναγνωριστεί στον λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά €1.042 χιλιάδες και κατά € 2 χιλιάδες στον λογαριασμό Έξοδα διοίκησης και διάθεσης (€443 χιλιάδες και € 2 χιλιάδες αντίστοιχα για την χρήση 2020).

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η κίνηση των ενσώματων πάγιων στοιχείων που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

Χρήση 2021 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικόπεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2021	**2.385**	**1.569**	**8.730**	**0**	**303**	**52**	**13.040**
Προσθήκες	-	-	-	-	-	2.216	**2.216**
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(1.195)	**(1.195)**
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	161	417	9	189	(776)	**-**

Πωλήσεις / Διαγραφές	-	-	-	(9)	-		**(9)**
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(270)	(2.118)	-	(193)		**(2.581)**
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2021	**2.385**	**1.460**	**7.030**	**0**	**299**	**298**	**11.472**
Κόστος 01.01.2021	2.385	16.728	52.376	22	1.724	52	73.287
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(15.159)	(43.646)	(22)	(1.421)		(60.247)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2021	**2.385**	**1.569**	**8.730**	**0**	**303**	**52**	**13.040**
Κόστος 31.12.2021	2.385	16.889	52.793	22	1.913	298	74.300
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(15.429)	(45.763)	(22)	(1.614)	0	(62.828)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2021	**2.385**	**1.460**	**7.030**	**0**	**299**	**298**	**11.472**

Χρήση 2020 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**Οικόπεδα**	**Κτίρια**	**Μηχανήματα**	**Οχήματα**	**Άλλα**	**Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία 1.1.2020	**2.385**	**1.812**	**10.449**	**0**	**240**	**834**	**15.720**
Προσθήκες	-	-	-	-	-	741	741
Μεταφορά από/προς ασώματα πάγια	-	-	-	-	-	(834)	(834)
Μεταφορά από/προς ενσώματα πάγια	-	12	371	-	306	(689)	-
Αποσβέσεις χρήσεως	-	(255)	(2.090)	-	(243)		(2.588)
ΑναπόσβεστηΑξία 31.12.2020	**2.385**	**1.569**	**8.730**	**0**	**303**	**52**	**13.040**
Κόστος 01.01.2020	2.385	16.716	52.005	22	1.418	834	73.380
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(14.904)	(41.556)	(22)	(1.178)		(57.660)
Αναπόσβεστη Αξία 1.1.2020	**2.385**	**1.812**	**10.449**	**0**	**240**	**834**	**15.720**
Κόστος 31.12.2020	2.385	16.728	52.376	22	1.724	52	73.287
Σωρευμένες αποσβέσεις	0	(15.159)	(43.646)	(22)	(1.421)	0	(60.247)
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2020	**2.385**	**1.569**	**8.730**	**0**	**303**	**52**	**13.040**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2021 αντιστοιχούν σε € 2.581 χιλιάδες (€2.588 χιλιάδες το έτος 2020) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 2.523 χιλιάδες (€2.578 χιλιάδες το έτος 2020) και κατά € 58 χιλιάδες (€10 χιλιάδες για τον προηγούμενο χρόνο) στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης.
Για τα εν λόγω ακίνητα δεν υπήρχαν προσημειώσει ή τυχόν βάρη για τις χρήσεις 2021 και 2020.

6. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση της κίνησης των δικαιωμάτων χρήσης παρατίθεται ως εξής:

	Κτίρια	Οχήματα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης την 1 Ιανουαρίου 2021	**1.032**	**528**	**339**	**1.899**
Προσθήκες	105	24	0	**129**
Διαγραφές	0	0	0	**0**
Την 31η Δεκεμβρίου 2021	**1.137**	**552**	**339**	**2.028**
Σωρευμένες αποσβέσεις την 1η Ιανουαρίου 2021	**(603)**	**(276)**	**(155)**	**(1.034)**
Αποσβέσεις χρήσης	(329)	(131)	(68)	**(528)**
Σωρευμένες αποσβέσεις διαγραφέντων	0	0	0	**0**
Την 31η Δεκεμβρίου 2021	**(932)**	**(407)**	**(223)**	**(1.562)**
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2021	**205**	**145**	**116**	**466**

	Κτίρια	Οχήματα	Άλλα	Σύνολο
Αξία κτήσης την 1 Ιανουαρίου 2020	**1.032**	**426**	**338**	**1.796**
Προσθήκες	0	102	1	**103**
Διαγραφές	0	0	0	**0**
Την 31η Δεκεμβρίου 2020	**1.032**	**528**	**339**	**1.899**
Σωρευμένες αποσβέσεις την 1η Ιανουαρίου 2020	**(295)**	**(131)**	**(87)**	**(513)**
Αποσβέσεις χρήσης	(308)	(145)	(68)	**(521)**
Σωρευμένες αποσβέσεις διαγραφέντων	0	0	0	**0**
Την 31η Δεκεμβρίου 2020	**(603)**	**(276)**	**(155)**	**(1.034)**
Αναπόσβεστη Αξία την 31η Δεκεμβρίου 2020	**429**	**252**	**184**	**865**

Οι αποσβέσεις της χρήσεως 2021 αντιστοιχούν σε € 528 χιλιάδες (€ 521 χιλιάδες για το 2020) και απεικονίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στον Λογαριασμό Κόστος Πωλήσεων κατά € 199 χιλιάδες (€ 213 χιλιάδες για το 2020) και κατά € 329 χιλιάδες στον Λογαριασμό Έξοδα Διοίκησης και διάθεσης (€ 308 χιλιάδες για το 2020).

7. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις» αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2021	31.12.2020
Κόστος προμήθειας διαμεσολαβητών	17.724	13.172
Δοσμένες εγγυήσεις	95	97
Σύνολο	**17.819**	**13.269**

Ακολουθεί η ανάλυση της κίνησης του κόστους προμήθειας διαμεσολαβητών:

	2021	2020
Υπόλοιπο έναρξης 01/01	13.172	9.193
Κόστος κεφαλαιοποιηθέν	7.264	5.624
Εξοδοποίηση δαπανών(βλ. σημ. 23)	(2.712)	(1.645)
Υπόλοιπο 31/12	**17.724**	**13.172**

8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Ο Λογαριασμός «Αποθέματα» την 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2021	31.12.2020
Ανταλλακτικά παγίων	1.616	1.435
Αναλώσιμα (κυρίως πετρέλαιο)	607	661
Εμπορεύματα (φυσικό αέριο)	22	151
Σύνολο	**2.245**	**2.247**

Το ποσό των € 22 χιλιάδων στα Εμπορεύματα (151χιλ.για το 2020) αφορά απόθεμα ασφαλείας φυσικού αερίου στο πλαίσιο υποχρέωσής ορισμένης από την ΡΑΕ.

9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Εμπορικές απαιτήσεις», αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	31.12.2021	31.12.2020
Πελάτες – Εταιρείες του Δημοσίου (Διαχειριστές)	6.023	8.050
Πελάτες – Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	209.270	75.489
Επιταγές εισπρακτέες μεταχρονολογημένες	8.713	5.910
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Ιδιώτες και ιδιωτικές εταιρείες	145.883	54.895
Ατιμολόγητες απαιτήσεις - Εταιρείες του Δημοσίου	18.301	2.373
Ζημιά απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	(34.811)	(19.306)
Σύνολο	**353.379**	**127.411**

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη ποσού € 8.203 χιλιάδων (€ 6.257 χιλιάδων την 31/12/2020).

Οι απαιτήσεις, τιμολογημένες από εταιρείες του Δημοσίου περιλαμβάνουν απαιτήσεις από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) συνολικής αξίας € 1.597 χιλιάδων (€ 2.823 χιλιάδων την 31/12/2020), από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας € 2.263 χιλιάδων (2.140 χιλιάδων την 31/12/2020), από τον Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) συνολικής αξίας € 455 χιλιάδων (€ 1.864 χιλιάδων την 31/12/2020) και απαιτήσεις από λοιπούς φορείς δημοσίου συνολικής αξίας €1.708 χιλιάδων (€ 1.223 χιλιάδων την 31/12/2020). Οι λοιπές απαιτήσεις έχουν να κάνουν με ιδιώτες πελάτες πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης καθώς και λοιπών υπηρεσιών.

Η Εταιρεία κατέχει τους πελάτες και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις με στόχο την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών, ως εκ τούτου τις επιμετρά στο αποσβενόμενο κόστος εφαρμόζοντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις που είναι άτοκες, εμφανίζονται στην ονομαστική αξία τους, απομειωμένες κατά τα εκτιμώμενα μη ανακτήσιμα ποσά, ενώ εκείνα με σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους.

Η Εταιρεία, δεδομένης της εφαρμογής της απλοποιημένης προσέγγισης του ΔΠΧΑ 9, υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές πάντοτε σε ποσό που αντιπροσωπεύει υστερήσεις ταμειακών ροών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων τους σταθμισμένες με το κίνδυνο να γίνει αθέτηση. Κατά συνέπεια αυτού οι απαιτήσεις από πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ταξινομούνται είτε στο στάδιο 2, είτε στο στάδιο 3.

Για την μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, οι πελάτες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα πιστωτικά χαρακτηριστικά και την ενηλικίωση τους (ημέρες καθυστέρησης) κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται σε συγκεκριμένους παραμέτρους πιστωτικού κινδύνου (δηλ. πιθανότητα αθέτησης (Probability of Default-PD), ζημιά σε περίπτωση αθέτησης (Loss Given Default-LGD) οι οποίοι υπολογίζονται κατόπιν ανάλυσης ιστορικών δεδομένων, των υφιστάμενων συνθηκών της αγοράς καθώς και μελλοντικών εκτιμήσεων που εκτελούνται στο τέλος της εκάστοτε περιόδου αναφοράς.

Πριν γίνει αποδεκτός ένας νέος πελάτης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί εξωτερικές πιστωτικές πληροφορίες για να εκτιμήσει την πιστοληπτική ικανότητα και φερεγγυότητα του νέου πελάτη και να ορίσει έτσι το πιστωτικό όριό του. Τα πιστωτικά όρια επανεξετάζονται και εάν κριθεί απαραίτητο, αναθεωρούνται, σε περιοδική βάση.

Δεν υπήρξε καμία αλλαγή στις τεχνικές εκτίμησης ή στις σημαντικές παραδοχές που έγιναν για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου αναφοράς.

Οι ακόλουθοι πίνακες απεικονίζουν το προφίλ πιστωτικού κινδύνου των πελατών και λοιπών βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων βάσει του σχετικού πίνακα προβλέψεων της Εταιρείας. Καθώς η εμπειρία της Εταιρείας σε πιστωτικές ζημιές καταδεικνύει πως η πιστοληπτική συμπεριφορά των πελατών του δεν διαφοροποιείται ανάλογα με τον τομέα δραστηριότητας αυτών, η πρόβλεψη των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών βασίζεται στην ενηλικίωση των απαιτήσεων και δεν διαχωρίζεται σε περαιτέρω επίπεδο.

31 Δεκεμβρίου 2021	Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 ημέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	4,28%	9,45%	26,27%	67,91%	**8,97%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	278.950	82.628	7.260	19.354	**388.190**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(11.951)	(7.810)	(1.907)	(13.143)	**(34.811)**
Σύνολα	**266.998**	**74.818**	**5.352**	**6.211**	**353.379**

31 Δεκεμβρίου 2020	Μη Ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	0-180 ημέρες	181-365 ημέρες	365 και άνω ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	2,16%	6,44%	29,03%	84,56%	**13,16%**
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	85.213	40.319	5.494	15.690	**146.716**
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(1.844)	(2.599)	(1.595)	(13.268)	**(19.306)**
Σύνολα	**83.369**	**37.720**	**3.898**	**2.423**	**127.411**

Η Εταιρεία, εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΠ 9 για τον υπολογισμό των αναμενομένων πιστωτικών ζημιών των πελατών και λοιπών βραχυπροθέσμων απαιτήσεων, τους οποίους ταξινομεί είτε στο Στάδιο 2, είτε στο Στάδιο 3.

	31.12.2021	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,34%	70,00%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	366.426	21.764
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	19.576	15.235

	31.12.2020	
	Στάδιο 2	**Στάδιο 3**
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής Ζημιάς	5,53%	77,36%
Αναμενόμενο ποσό προς είσπραξη	131.140	15.576
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	7.257	12.050

Η κίνηση απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για την χρήση αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2021	**2020**
Υπόλοιπο απομειώσεων εμπορικών απαιτήσεων 01.01	**19.306**	**15.072**
Αναμορφωμένο υπόλοιπο	0	15.072
Ζημία/(Κέρδος) απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων έτους (βλ.σημ.26)	15.505	4.234
Σύνολο απομείωσης 31.12	**34.811**	**19.306**

Η Εταιρεία προκειμένου να διαφυλάξει την ενδεχόμενη απώλειά της από την επισφάλεια των εμπορικών απαιτήσεων λαμβάνει προκαταβολές από τους πελάτες της που για το έτος 2020 το ποσό των προκαταβολών ανέρχεται σε € 140.103 χιλιάδες (€ 14.365 χιλιάδες το 2020-βλέπε σημείωση 15).

10.ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020**
ΦΠΑ προς επιστροφή	5.969	10.142
Προπληρωμένα έξοδα	1.707	2.559
Λοιπές απαιτήσεις	3.223	1.952
Σύνολο	**10.899**	**14.653**

Στο λογαριασμό Λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως προκαταβολές σε προμηθευτές ποσού € 2.678 χιλιάδες (€1.678 χιλιάδες για το 2020).

11.ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31η Δεκεμβρίου 2021, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αφορούν κατά κύριο λόγο τραπεζικές καταθέσεις σε ευρώ. Η Εταιρεία διαθέτει ένα πολύ μικρό ποσό ως ταμείο.

12.ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το Ελληνικό Εργατικό Δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημιώσεως εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίσθηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης στην οποία χρησιμοποιήθηκε η μέθοδος της αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Credit Method). Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για την 31η Δεκεμβρίου 2021 καθώς και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη Κατάσταση οικονομικής θέσης για την 31η Δεκεμβρίου 2021.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020***
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	54	21
Χρηματοοικονομικό κόστος (σημ.27)	0	14
Κόστος τερματικών παροχών	0	43
Αναγνώριση αναλογιστικών (κερδών)/ζημιών	5	72
Σύνολο	**59**	**150**

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση οικονομικής θέσης έχει ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020***
Υπόλοιπο έναρξης	**37**	**259**
Προσαρμογές λόγω αναδρομικής εφαρμογής της αλλαγής της λογι-στικής πολιτικής ΔΛΠ 19 (βλ. Σημείωση 2.β.3)*	0	(224)
Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο έναρξης	**37**	**35**
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα χρήσεως	54	78
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	5	(9)
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους.	(45)	(67)
Υπόλοιπο λήξεως	**51**	**37**

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2021 και 2020 έχουν ως εξής:

	2021	**2020**
Επιτόκιο προεξοφλήσεως	0,60%	0,60%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	1,80%	1,25%
Πληθωρισμός	1,80%	1,50%
Κινητικότητα μισθωτών/ημερομισθίων (οικειοθελής απο-χώρηση)	Πίνακας 1	Πίνακας 1
Θνησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000

Έτη Προϋπηρεσίας	**Ποσοστό Αποχωρή-σεων**
Από 0 έως 1 έτος	1,50%
Από 1 έως 5 έτη	1,00%
Από 5 έως 10 έτη	0,50%
Από 10 έτη και άνω	0,00%

13. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η Εταιρεία έχει πραγματοποιήσει πρόβλεψη για τα έξοδα αποξήλωσης της μονάδας παραγωγής ενέργειας που αναμένεται να προκύψουν μετά τη λήξη της λειτουργίας του εργοστασίου, βασιζόμενη στις συμβατικές τις υποχρεώσεις, η παρούσα αξία της οποίας κατά την 31.12.2021 ανήλθε σε € 379 χιλιάδες (31.12.2020: € 345 χιλιάδες). Η πρόβλεψη αυτή υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες ταμειακές ροές που απαιτούνται για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης στο τέλος του έτους. Η πρόβλεψη αυτή αυξήθηκε εξαιτίας της παρόδου ενός έτους και δεν υπήρξε μεταβολή στο ποσό της μελλοντικής εκροής.

14. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Ο Λογαριασμός «Προμηθευτές» την 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020**
Προμηθευτές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	110.286	61.639
Προμηθευτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	1.771	1.468
Προμηθευτές τμήματος διαχείρισης χαρτοφυλακίου ενέργειας	646	793
Λοιποί Προμηθευτές	2.805	772
Σύνολο	**115.509**	**64.672**

Οι Προμηθευτές περιλαμβάνουν κυρίως υποχρεώσεις προς το Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) €7.322 χιλιάδων (11.410 χιλ. το 2020), το Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ, πρώην ΛΑΓΗΕ) συνολικής αξίας €19.584 χιλιάδων (6.279 χιλ. το 2020) και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ) συνολικής αξίας € 0 χιλιάδων (14χιλ. το 2020),προς τον Διαχειριστή Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ποσό περίπου €39.832 χιλιάδων (€ 11.666 χιλ. το 2020) και προς το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσό ύψους €1.146 χιλιάδων (€ 459 χιλ. το 2020). Τέλος, το κονδύλι περιλαμβάνει ποσό ύψους €66.634 χιλιάδων που η εταιρεία οφείλει προς δήμους και το οποίο αφορά δημοτικά τέλη, με την αντίστοιχη οφειλή του 2020 να ανέρχεται σε € 23.433 χιλιάδες.

15. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Λογαριασμός «Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις» την 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2021	**31.12.2020**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Πιστωτές Διάφοροι	28.770	12.219
Προκαταβολές Πελατών	140.103	14.365
Λοιποί φόροι – τέλη	2.175	1.157
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	262	224
Ατιμολόγητες υποχρεώσεις	0	65
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.211	557
Έξοδα δεδουλευμένα	91.020	36.548
	264.542	**65.135**

Στο κονδύλι «Πιστωτές διάφοροι» περιλαμβάνονται Δημοτικά Τέλη €24.226 χιλ. (€9.999 χιλ. το 2020) και ανταποδοτικά τέλη ΕΡΤ € 4.298 χιλ. (€ 2.003 χιλ. το 2020) τα οποία η Εταιρεία εισπράττει από τους πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης και αποδίδει στους Δήμους και στην ΕΡΤ αντίστοιχα, καθώς και αποδοχές προσωπικού πληρωτέες € 293 χιλιάδες (€ 217 χιλ. το 2020) και λοιπούς πιστωτές διάφορους €47 χιλ. (€ 0χιλ. το 2020).

Στο κονδύλι προκαταβολές πελατών περιλαμβάνονται προκαταβολές για πώληση φυσικού αερίου €84.134 χιλ. (€ 0 χιλ. το 2020), προκαταβολή από ΔΑΠΕΕΠ € 39.172 χιλ (€ 0 χιλ. το 2020) και ληφθείσες εγγυήσεις από πελάτες λιανικής € 16.797 χιλ. (€ 14.365 χιλ. το 2020).Στο κονδύλι «Έξοδα δεδουλευμένα» περιλαμβάνονται: δεδουλευμένο κόστος Φυσικού αερίου € 49.319 χιλ. (€ 3.532 χιλ. το 2020), χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ € 21.816 χιλ. (€ 9.099 χιλ. το 2020), χρεώσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ

€3.854 χιλ. (€ 11.888 χιλ. το 2020), χρεώσεις από το ΔΕΔΔΗΕ € 10.814 χιλ. (€ 10.426 χιλ. το 2020), χρεώσεις των διαμεσολαβητών € 831 χιλ. (€ 743 χιλ. το 2020) και λοιπά δεδουλευμένα έξοδα € 4.386 χιλ. (860 χιλ. το 2020.)

16. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις την 31η Δεκεμβρίου 2021 και την 31η Δεκεμβρίου 2020, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

2021	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 1/1	358	493
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	129	0
Προσθήκες από αρχική αναγνώριση λόγω υιοθέτησης νέων λογιστικών προτύπων	0	0
Έξοδα νέων συμβάσεων	0	0
Διαγραφές λόγω πρόωρων τερματισμών μισθώσεων	0	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(243)	243
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(524)
Πληρωμές τόκων	0	(33)
Τόκοι περιόδου	0	33
Υπόλοιπα 31/12	**244**	**212**

2020	**Μακροπρόθεσμο Μέρος**	**Βραχυπρόθεσμο Μέρος**
Υπόλοιπα 1/1	759	489
Υποχρεώσεις από νέες συμβάσεις	102	0
Μεταφορά βραχυπροθ. τμήματος μακροπροθ. Υποχρεώσεων	(503)	503
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	0	(500)
Πληρωμές τόκων	0	(49)
Τόκοι περιόδου (σημ.26)	0	49
Υπόλοιπα 31/12	**358**	**493**

Η περίοδος αποπληρωμής των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις αναλύεται στον πίνακα που ακολουθεί:

	31.12.2021	**31.12.2020**
Έως 1 έτος	212	493
2-5 έτη	244	358
Άνω των 5 ετών	0	0

17. ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η εταιρεία έλαβε εντός της χρήσης δάνειο ύψους 30 εκατομμυρίων ευρώ από την ΤΕΡΝΑ Α.Ε. Οι 2 εκταμιεύσεις, ύψους 18 και 12 εκατομμυρίων ευρώ έλαβαν χώρα στις 30 Νοεμβρίου 2021 και 1 Δεκεμβρίου 2021 αντίστοιχα.

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των μακροπρόθεσμων δανείων στη χρήση:
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2021	2020
Υπόλοιπα 1.1	**0**	**0**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	30.000	0
Τόκοι Περιόδου (σημ.27)	110	0
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(110)	0
Υπόλοιπα 31.12	**30.000**	**0**

Τα βασικά οικονομικά στοιχεία του νέου δανείου συνοψίζονται ως εξής:

1. Λήξη ομολογιών και ολοσχερής εξόφληση του δανείου είναι η 30/11/2024 με δυνατότητα δύο εξάμηνων παρατάσεων
2. Επιτόκιο σταθερό για όλη την διάρκεια του δανείου ποσοστού 4,3%
3. Εκτοκισμός ετήσιος κάθε 31/12

ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία έλαβε νέο βραχυπρόθεσμο δάνειο ύψους 3 εκατομμυρίων ευρώ εντός της χρήσης από πιστωτικό ίδρυμα. Η σχετική εκταμίευση έλαβε χώρα στις 22 Σεπτεμβρίου 2021.

Ο κάτωθι πίνακας περιγράφει την κίνηση των βραχυπρόθεσμων δανείων στη χρήση:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)

	2021	2020
Υπόλοιπα 1.1	**9.000**	**0**
Εκταμιεύσεις/(πληρωμές) κεφαλαίου	3.000	9.000
Μεταφορά από μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	110	0
Τόκοι Περιόδου (σημ.27)	431	11
Πληρωμές Περιόδου	(541)	0
Μεταφορά από/(προς) λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	(11)
Υπόλοιπα 31.12	**12.000**	**9.000**

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δύο εκατομμύρια τετρακόσιες δεκαέξι χιλιάδες εκατό Ευρώ (2.416.100,00€) και διαιρείται σε σαράντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες είκοσι δύο (48.322) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 50 Ευρώ (50,00€) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο ανήκει κατά το ήμισυ στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ (24.161 μετοχές) και το υπόλοιπο στην ENGIE INTERNATIONAL HOLDING B.V, εταιρεία του Ομίλτης εισηγμένης στα Χρηματιστήρια Βρυξελλών, Λουξεμβούργου & Παρισίων ENGIE S.A. (24.161 μετοχές).

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά της Εταιρείας στο τέλος της τρέχουσας χρήσης αναλύονται σε τακτικό αποθεματικό €805 χιλιάδες (€805 χιλιάδες την χρήση του 2020) και αποθεματικό από αναλογιστικές υποθέσεις €3 χιλιάδες (€7 χιλιάδες το αναθεωρημένο ποσό για την χρήση του 2020).

Η δημιουργία τακτικού αποθεματικού ορίζεται από τον Νόμο 4548/2018 και είναι υποχρεωτική μέχρι το επίπεδο του ενός τρίτου (1/3) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και ο σκοπός του είναι να αντισταθμίσει μελλοντικές ζημιές.

Η δημιουργία τέτοιων αποθεματικών αναγνωρίζεται με απόφαση της τακτική γενικής συνέλευσης με βάση τα ετήσια κέρδη μετά φόρων σε ποσοστό 5%.

20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Με την ψήφιση του Ν.4799/2021 με τον οποίο τροποποιήθηκε η παρ. 1 του αρ. 58 του Ν. 4172/2013 ο φορολογικός συντελεστής για τα εισοδήματα των νομικών οντοτήτων στην Ελλάδα από το έτος 2021 και εφεξής μειώνεται κατά 2% και πλέον ορίζεται σε 22%, ενώ για το έτος 2020 ήταν 24%.

Η επίδραση από την αλλαγή του φορολογικού συντελεστή για την χρήση 2021 ανήλθε σε έσοδο €62 χιλιάδες, το οποίο αναγνωρίστηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης .

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες. Σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά εκπεσθείσες δαπάνες, η αλλαγή στον συντελεστή φορολογίας εισοδήματος και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο φόρου εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020***
Τρέχων φόρος	0	1.794
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(82)	(58)
Αναβαλλόμενος φόρος	(6.150)	(1.830)
Σύνολο	**(6.232)**	**(94)**

Ακολουθεί συμφωνία του πραγματικού φόρου εισοδήματος για τη χρήση και του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον εφαρμοζόμενο φορολογικό συντελεστή.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020***
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων	**(28.282)**	**(902)**
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	**22%**	**24%**
Έξοδο/ (Έσοδο) Φόρου εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	**(6.222)**	**(216)**
Προσαρμογές για:		
Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου	0	4
Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων	(82)	(58)
Επίδραση μόνιμων φορολογικών διαφορών	10	176
Επίδραση διαφοράς του φορολογικού συντελεστής	62	0
Πραγματική δαπάνη φόρου	**(6.232)**	**(94)**
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	-22,04%	-10,47%

Οι δηλώσεις φορολογίας εισοδήματος υποβάλλονται σε ετήσια βάση. Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2009. Με τις εγκυκλίους ΠΟΛ 1154/2017, ΠΟΛ 1191/2017, ΠΟΛ 1192/2017, ΠΟΛ 1194/2017 και ΠΟΛ. 1208/2017, ο Διοικητής της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων (ΑΑΔΕ) παρείχε οδηγίες για την ομοιόμορφη εφαρμογή των όσων έγιναν δεκτά με τις υπ' αριθ. ΣτΕ 1738/2017 (Ολομ.), ΣτΕ 2932/2017, ΣτΕ 2934/2017 και ΣτΕ 2935/2017 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) καθώς και την υπ' αριθ. 268/2017 Γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους (ΝΣΚ). Από τις ανωτέρω εγκυκλίους προκύπτει πενταετής παραγραφή - με βάση το γενικό κανόνα - για χρήσεις από το 2012 και μετά, καθώς και για τα φορολογικά έτη για τα οποία ισχύει ο Κώδικας Φορολογικής Διαδικασίας - ΚΦΔ (από το 2014 και μετά), πλην ειδικών εξαιρέσεων που ορίζονται στις σχετικές διατάξεις του ΚΦΔ.

Συνεπώς, και σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ΄ αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2015 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

Φορολογικό Πιστοποιητικό - Έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011, 2012 και 2013 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο ειδικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγ. 5 Ν. 2238/1994 (ΠΟΛ 1159/26/7/2011) ενώ για τις χρήσεις από 2014 έως και 2020 έχουν υπαχθεί στο εν λόγω φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2014 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Εντός της χρήσης του 2021 η Εταιρεία έχει λάβει εντολές φορολογικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2017 και 2018, ο οποίος έλεγχος είναι σε εξέλιξη μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων. Εκτός αυτού, για τις υπόλοιπες χρήσεις εκκρεμεί η οριστικοποίηση του ελέγχου από το Υπουργείο Οικονομικών.

Για τη χρήση 2021, η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α παραγρ. 1 Ν.4174/2013 (ΠΟΛ 1124/22/6/2015). Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2021.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της εταιρείας για τις χρήσεις αυτές δεν έχουν καταστεί οριστικές και κατά συνέπεια υπάρχει ενδεχόμενο να προκύψουν πρόσθετες επιβαρύνσεις, όταν διενεργηθούν οι σχετικοί έλεγχοι από τις Φορολογικές αρχές.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι φόροι που ενδεχομένως προκύψουν από έλεγχο της Εταιρείας από τις φορολογικές αρχές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων. Υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020***
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)	**6.677**	**527**
Υπόλοιπο Έναρξης	**527**	**(1.247)**
Αλλαγή σε λογιστική πολιτική (σημ. 2.β.3)	0	(54)
Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης	**527**	**(1.301)**
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα καθαρά κέρδη	6.148	1.830
(Έξοδο) /Έσοδο αναγνωρισμένο στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	1	(2)
Υπόλοιπο τέλους	**6.677**	**527**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2021 και 2020 αναλύονται ως ακολούθως:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**01.01.2021**	**Αλλαγή σε λογιστική πολιτική (σημ. 2.7.3)**	**Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης**	**Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση**	**31.12.2021**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση						
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	73	0	73	57	0	130
Αναγνωρισμένες φορολογικές ζημίες	0	0	0	5.104	0	5.104
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	8	0	8	1	1	10
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	83	0	83	0	0	83
Άλλες προβλέψεις (δεδουλευμένα έσοδα, απομειώσεις απαιτήσεων)	1.396	0	1.396	29	0	1.425
Δεδουλευμένα έξοδα	569	0	569	482	0	1.051
Μισθώσεις	6	0	6	(3)	0	3
Διαφορά αποτίμησης παραγώγων	0	0	0	19	0	19
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση						
Διαφορές αποσβέσεων	(1.607)	0	(1.607)	459	0	(1.148)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**527**	**0**	**527**	**6.148**	**1**	**6.677**

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**01.01.2020**	**Αλλαγή σε λογιστική πολιτική (σημ. 2.7.3)**	**Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης**	**Καθαρά κέρδη (Χρέωση)/ Πίστωση**	**Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως (Χρέωση)/Πίστωση**	**31.12.2020**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση / (υποχρέωση)						
Εξοδοποίηση ασώματων πάγιων στοιχείων	59	0	59	14	0	73
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	62	(54)	8	1	(2)	8
Αναγνώριση προβλέψεων αποκατάστασης	75	0	75	8	0	83
Άλλες προβλέψεις	258	0	258	1.138	0	1.396
Μισθώσεις	255	0	255	314	0	569
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**4**	**0**	**4**	**2**	**0**	**6**
Δεδουλευμένα έξοδα						0
Διαφορές αποσβέσεων	(1.960)	0	(1.960)	353	0	(1.607)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση)	**(1.247)**	**(54)**	**(1.301)**	**1.830**	**(2)**	**527**

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας κατά την 31.12.2021 και την 31.12.2020 παρατίθενται κατωτέρω:

	31.12.2021	**31.12.2020**
Απαιτήσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	5.392	0
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (σημ.21.2)	1.569	0
Σύνολο Απαιτήσεων από Παράγωγα	**6.961**	**0**
-Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*0*	*0*
-Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα	*6.961*	*0*

	31.12.2021	**31.12.2020**
Υποχρεώσεις από παράγωγα		
- Αντιστάθμιση μεταβολής εύλογων αξιών		
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	228	0
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες τρίτους (Fixed for floating swap contract) (σημ.21.1)	6.385	0
Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου (σημ.21.2)	436	0
Σύνολο Υποχρεώσεων από Παράγωγα	**7.049**	**0**
- Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*2.290*	*0*
-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	*4.759*	*0*

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 3.Ι.ιε).

Ειδικότερα, εντός της χρήσης 2021, από τα ανωτέρω παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημιά € 88 χιλιάδες (31.12.2020: 0) στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)» όπως αυτό αναλύεται στην σημείωση27 στην γραμμή «Αποτέλεσμα αποτιμήσεων παραγώγων». Περαιτέρω το κόστος από την εξυπηρέτηση των παραγωγών ποσού € 5.567 χιλιάδες απεικονίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης στον Κύκλο εργασιών (31.12.2020: 1.022).

Αναλυτικότερα:

21.1. Συμβόλαιο ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contract)_πρόγραμμα ΗΡΩΝ ΕΝ.Α με ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Την 25.01.2021, η Εταιρεία, σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α», αναπόσπαστο μέρος του οποίου είναι η συμβατική συμφωνία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για 25 χρόνια. Επιπρόσθετα, την 20.09.2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ εκκίνησε την υλοποίηση των πρώτων μακροχρόνιων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ με τελικούς καταναλωτές και στο πλαίσιο αυτό σύναψε με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ το «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS», μέσω του οποίου, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΗΡΩΝ για 20 χρόνια. Η Εταιρεία, με βάση τις εν λόγω συμφωνίες, θα πληρώνει σταθερές ταμειακές ροές στα πλαίσια του προγράμματος ΕΝ.Α στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, ενώ θα εισπράττει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) (fixed for floating swap contract).

Αντίστοιχα, στα πλαίσια των προγραμμάτων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» και «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» η Εταιρεία εισπράττει από τους συμβαλλόμενους τελικούς καταναλωτές ενέργειας σταθερές ταμειακές ροές, ενώ καταβάλλει προς αυτούς τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) που εισπράττει από τις αντίστοιχες συμφωνίες με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία προσφέρει στους πελάτες της που συμβάλλονται στα παραπάνω προγράμματα σταθερό κόστος ενέργειας με τη μορφή εκπτώσεων στον τελικό τους λογαριασμό (fixed for floating swap contract). Η διάρκεια συμβάσεων «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α» μεταξύ της Εταιρείας και των τελικών καταναλωτών είναι 20 χρόνια, με δυνατότητα της Εταιρείας να το επεκτείνει περαιτέρω, ενώ για το πρόγραμμα «ΗΡΩΝ ΕΝ.Α BUSINESS» οι σχετικές συμβάσεις μεταξύ Εταιρείας και μεγάλων καταναλωτών ενέργειας που έχουν την τυπική μορφή μακροχρόνιων συμβάσεων εικονικής αγοράς ενέργειας (virtual power purchase agreements, VPAA) έχουν ενδεικτική διάρκεια περίπου 7 χρόνια.

Εντός της χρήσης 2021, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική ζημία αποτίμησης ύψους € 1.221 χιλιάδες στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

21.2. Προθεσμιακά συμβόλαια αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία στα πλαίσια της λειτουργίας της στην χρήση του 2021 έχει προβεί στην σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας είτε για σκοπούς αντιστάθμισης του κινδύνου μεταβολών των τιμών αυτών στην αγορά, είτε για σκοπούς επίτευξης οφέλους. Συγκεκριμένα, η μεγάλη πλειοψηφία των σχετικών συμφωνιών αφορά την αντιστάθμιση του κινδύνου μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας έτσι ώστε να ελαχιστοποιηθεί το σχετικό οικονομικό ρίσκο που αφορά το κόστος αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς προμήθειας των αγαθών αυτών και προσφοράς τους σε τελικούς πελάτες. Οι συναλλαγές αυτές είτε υποστηρίζουν την απευθείας προσφορά σταθερής τιμής φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες που επιθυμούν διακριτά να προστατευθούν από τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς και αναλαμβάνουν σχετικές δεσμεύσεις παραμονής σε σχετικά προγράμματα σταθερής τιμής, είτε συνάπτονται έτσι ώστε να σταθεροποιήσουν και δυνητικά να μειώσουν το μέσο χονδρεμπορικό κόστος αγοράς ενέργειας του συνολικού χαρτοφυλακίου προμήθειας, υποστηρίζοντας τη δημιουργία σχετικών ανταγωνιστικών προϊόντων προς τελικούς καταναλωτές. Σε μικρότερο βαθμό, η σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου υποστηρίζει τη δραστηριότητα εμπορίας (trading) ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέποντας τη σταθεροποίηση του κόστους αγοράς ή πώλησης ενέργειας όταν η Εταιρεία επιθυμεί να υποβάλει ανταγωνιστικές προσφορές πώλησης ή αγοράς ενέργειας, αντίστοιχα.

Εντός της χρήσης 2021, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολικό κέρδος αποτίμησης ύψους € 1.133 χιλιάδες στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)».

22. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ανάλυση ανά είδος	**2021**	**2020**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Έσοδα από εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας	744.592	389.607
Έσοδα από παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας	23.245	8.689
Έσοδα από φυσικό αέριο	280.025	63.378
Λοιπά Έσοδα	5	262
Έσοδα από δυναμικότητα	0	1.111
Σύνολο	**1.047.867**	**463.047**
Ανάλυση ανά κατηγορία πελάτη	**2021**	**2020**
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Δημόσιο	29.238	62.696
Εξωτερικοί πελάτες	837.719	356.912
Συνδεμένες επιχειρήσεις	180.910	43.439
Σύνολο	**1.047.867**	**463.047**

Το σύνολο του Κύκλου εργασιών πλην του εσόδου από δυναμικότητα αφορά μεταβιβάσεις αγαθών που λαμβάνουν χώρα σε μια δεδομένη χρονική στιγμή.

23. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων και τα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης την 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Κόστος πωλήσεων	**2021**	**2020***
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)		
Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας	741.162	362.939
Κόστος εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	6.822	37.204
Εξοδοποίηση δαπανών διαμεσολαβητών	2.712	1.645
Αποσβέσεις	3.565	3.019
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	199	213
Λογαριασμοί ρεύματος νερού	84	353
Αμοιβές προσωπικού	4.910	4.496
Diesel/Φυσικό Αέριο	290.534	44.826
Λοιπά έξοδα	1.291	2.564
Σύνολο	**1.051.279**	**457.259**

Το Κόστος Υπηρεσιών και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ποσού € 741.162 χιλ. περιλαμβάνει κυρίως χρεώσεις από τον ΑΔΜΗΕ ποσού €29.913 χιλιάδων (2020: €27.282 χιλιάδων), από τον ΔΑΠΕΕΠ ποσού € 47.129 χιλιάδων (2020: €47.703 χιλιάδων) και από το ΕΧΕ ποσού € 491.117 χιλιάδων (2020: € 151.823 χιλιάδων). Τέλος, περιλαμβάνει χρεώσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ ποσού € 171.220 χιλιάδων (2020: €124.323 χιλιάδων).

Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020**
Αμοιβές επαγγελματιών	7.143	1.115
Μισθώσεις	2	7
Αμοιβές προσωπικού	1.571	928
Υπηρεσίες ληφθείσες	98	68
Λογαριασμοί ρεύματος νερού κλπ.	31	17
Φόροι – τέλη	52	51
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	4.852	3.185
Αποσβέσεις	60	12
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	329	308
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών	41	54
Λοιπά έξοδα	502	388
	14.681	**6.133**

24. ΚΟΣΤΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι δαπάνες για αμοιβές προσωπικού την 31η Δεκεμβρίου 2021, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020***
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές προσωπικού	5.335	4.370
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.092	990
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού	54	64
Σύνολο Εξόδων	**6.481**	**5.424**

Το συνολικό Κόστος Προσωπικού για το έτος 2021, ανήλθε σε € 6.481 χιλιάδες (€5.424 χιλιάδες το 2020) και παρουσιάζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις με ποσό € 4.910 χιλιάδων (€4.496 χιλιάδες για το έτος 2020) στο Κόστος Πωλήσεων και με ποσό € 1.571 χιλιάδων (€ 928 χιλιάδες το έτος 2020) στα Έξοδα Διοίκησης και Διάθεσης (βλ. σημείωση 23).

25. ΑΜΟΙΒΕΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020**
Αμοιβές για τακτικούς ελέγχους	34	30
Αμοιβές για φορολογικούς ελέγχους	18	14
	52	**44**

26. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020**
Λοιπά έσοδα :		
Τόκοι υπερημερίας για καθυστέρηση πληρωμών από πελάτες	1.092	2.129
Έσοδα από μισθώματα	145	106
Λοιπά έσοδα	6.163	2.661
	7.399	4.896
Λοιπά έξοδα :		
Τέλη – φόροι	(39)	(1)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (σημ.9)	(15.505)	(4.234)
Άλλα έξοδα	(303)	(430)
	(15.847)	(4.665)
Σύνολο Εσόδων/(εξόδων)	**(8.448)**	**231**

27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ / (ΕΞΟΔΑ)

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, τα Χρηματοοικονομικά Έσοδα/(Έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020***
Χρηματοοικονομικά έσοδα :		
Τόκοι λογαριασμών καταθέσεων	0	11
	0	**11**
Χρηματοοικονομικά έξοδα :		
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(431)	(11)
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων	(110)	-
Τόκοι μισθώσεων	(33)	(49)
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών και έξοδα τραπεζών	(1.044)	(693)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	(14)
Έξοδο προεξόφλησης σχετικά με την πρόβλεψη αποξήλωσης μηχανολογικού εξοπλισμού	(34)	(31)
Ζημιά από την αποτίμηση παραγώγων στην εύλογη αξία	(88)	0
	(1.741)	**(798)**
Καθαρό Σύνολο εξόδων	**(1.741)**	**(787)**

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι Συναλλαγές καθώς και τα Υπόλοιπα της Εταιρείας με Συνδεμένα Μέρη για τις χρήσεις 2021 και 2020 αναλύονται ως εξής:

2021 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	12.811	4.000	4.491	802
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	767	424	951	933
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	544	352	954	1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	53		55	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	166.640	982	331	85.118
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (δανεισμός)	-	110	-	30.000
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		319		47
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		33		1
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1.459	41.540	1.421	328
Σύνολα	**182.274**	**47.760**	**8.203**	**117.230**

2020 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ	**Πωλήσεις**	**Αγορές**	**Χρεωστικά υπόλοιπα**	**Πιστωτικά υπόλοιπα**
Από κοινού διοικούσες εταιρείες- Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας)	8.516	3.117	3.397	3.203
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)	584	376	-	465
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (αγορά λοιπής υποστήριξης)	458	48	109	9
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μισθώματα)	54		-	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (Φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	30.800	1.468	2.706	-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (τόκοι υπερημερίας)	1.225		-	
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες διοικητικής υποστήριξης)		323		41
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες συντήρησης)		41		39
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (υπηρεσίες κατασκευής)		308		-
Από κοινού διοικούσες εταιρείες - Όμιλος ENGIE (Ηλεκτρική ενέργεια και δικαιώματα εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα)	1.802	8.083	45	106
Σύνολα	**43.439**	**13.764**	**6.257**	**3.863**

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31η Δεκεμβρίου 2021, σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο έχουν ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**2021**	**2020**
Αμοιβές για ληφθείσες υπηρεσίες	611	454

29. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως την επάνοδο της μακροοικονομικής αβεβαιότητας, τον κίνδυνο της αγοράς, τον πιστωτικό κίνδυνο και τον κίνδυνο ρευστότητας, την αβεβαιότητα των αποτελεσμάτων από την επίδραση εκτάκτων γεγονότων (COVID-19) και τα οποία μπορεί να έχουν παρατεταμένη και μη προβλεπόμενη διάρκεια.

1) Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης, στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιεί η Εταιρεία αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, κυρίως μακροπρόθεσμα και δευτερευόντως βραχυπρόθεσμα δάνεια, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους. Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Για την αντιμετώπιση των αποτελεσμάτων από την επίδραση του εκτάκτου γεγονότος του COVID-19 η Εταιρεία υλοποιεί μια δέσμη μέτρων με κύριο άξονα την προστασία του προσωπικού της Εταιρείας και την ελαχιστοποίηση των οικονομικών συνεπειών από τα ληφθέντα προληπτικά μέτρα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Πιστωτικός κίνδυνος

Το σύνολο σχεδόν των εμπορικών απαιτήσεων και λοιπών απαιτήσεων προέρχεται από τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, το οποίο και αντιπροσωπεύει τις κυριότερες αρχές ενέργειας. Επομένως, ο σχετικός πιστωτικός κίνδυνος θεωρείται αμελητέος σε σχέση με την κύρια δραστηριότητα της εταιρείας (παραγω-γή ηλεκτρικής ενέργειας) και τους κανονισμούς της αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας. Το ίδιο συμβαίνει και για τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα), καθώς οι αντισυμβαλλόμενοι είναι τράπεζες των οποίων η πιστοληπτική αξιολόγηση από γνωστούς οίκους αξιο-λόγησης του εξωτερικού θεωρείται ικανοποιητική.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις κρίνεται περιορισμένος, δεδομένου ότι οι συμβαλλόμενοι είναι Τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το Ελληνικό Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί Όμιλοι.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020**
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημείωση 7)	95	97
Εμπορικές απαιτήσεις (Σημείωση 9)	353.379	127.411
Λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 10)	3.223	1.952
Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	49.707	19.131
Σύνολο	**406.404**	**148.591**

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος που προκύπτει, όταν η εύλογη αξία ή οι μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου, υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, από συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κυρίως απαιτήσεων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων από συναλλαγές συνομολογημένες σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας που είναι το Ευρώ.

Η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των χρηματοπιστωτικών της μέσων (απαιτήσεων και υποχρεώσεων) είναι εκφρασμένα σε ευρώ.

Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματορροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς.

Ο τραπεζικός δανεισμός είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα επιτόκια. Η Εταιρεία δεν έχει συνάψει συμβάσεις αντιστάθμισης του κινδύνου επιτοκίου. Όσον αφορά στο Μειωμένης Εξασφάλισης Ομολογιακό Δάνειο των Μετόχων, δεδομένου ότι είναι σταθερού επιτοκίου δεν υφίσταται κίνδυνος μεταβολής επιτοκίου. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί και αξιολογεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και θα λάβει εφόσον κριθεί απαραίτητο τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση των κινδύνων.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Η Εταιρεία κατά τη δραστηριότητά στην Αγορά παράγει και προμηθεύει με Ηλεκτρική Ενέργεια τον λειτουργό της αγοράς και διαχειριστή του συστήματος ενέργειάς (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) . Η διακύμανση των τιμών των βασικών αγαθών και μεγεθών που επηρεάζουν τη διαμόρφωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι κατά καιρούς ιδιαίτερα μεγάλη και ακολουθεί άμεσα τόσο τις παγκόσμιες τάσεις, π.χ. τιμές φυσικού αερίου, τιμές δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, όσο και τις τοπικές – εθνικές συνθήκες, όπως η μεταβολή της ζήτησης σε περιόδους κρίσης ή επανάκαμψης της οικονομίας, ενώ επηρεάζεται πολύ και από ρυθμιστικές μεταβολές στο σχεδιασμό των αγορών. Παράλληλα, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης ενέργειας και υπηρεσιών στον λειτουργό της αγοράς και στον διαχειριστή του συστήματος, αντίστοιχα, υπαγορεύεται από τις συνθήκες ανταγωνισμού στην αγορά, κυρίως στα πλαίσια των βραχυχρόνιων αγορών ενέργειας και εξισορρόπησης. Στα πλαίσια δε της προθεσμιακής αγοράς, η διαμόρφωση των τιμών πώλησης ενέργειας μπορεί να λαμβάνει τη μορφή μιας μεταβαλλόμενης τιμής πώλησης που βασίζεται στο κόστος αγοράς συν ένα επιτίμιο ή μιας σταθερής τιμής. Στο παραπάνω πλαίσιο, η Εταιρεία αναλύει την έκθεσή της στις μεταβαλλόμενες τιμές της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε συνάρτηση με τις τιμές πώλησης που έχει συμφωνήσει με τους πελάτες της και στις συνθήκες ανταγωνισμού στις βραχυχρόνιες αγορές ενέργειας και εξισορρόπησης και αναπτύσσει μια δυναμική στρατηγική αντιστάθμισης του κινδύνου μέσω των διαφόρων εργαλείων που είναι διαθέσιμα (ενδεικτικά: προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ενέργειας και αγοράς φυσικού αερίου σε προκαθορισμένη τιμή για μεγάλα διαστήματα μηνών ή ενός έτους, συμβάσεις οικονομικών διαφορών για επιμέρους τιμές / κόστη της αγοράς, άμεση συμμετοχή στην αγορά δικαιωμάτων διοξειδίου του άνθρακα, κοκ).

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητάς της με προσεκτική παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί επαρκή διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει τις ανάγκες ρευστότητας για περίοδο έως 30 ημερών.

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	30.000	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12.000	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	212	244	0
Προμηθευτές	115.509	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	119.789	0	0
Σύνολο	**247.510**	**30.244**	**0**

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2020 αναλύεται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**0 έως 12 μήνες**	**1ο -5ο έτος**	**Πέραν του 5ου έτους**
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9.000	0	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	493	358	0
Προμηθευτές	64.672	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	48.832	0	0
Σύνολο	**122.997**	**358**	**0**

30. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων κατηγοριοποιούνται ως εξής:

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ)	**31.12.2021**	**31.12.2020**
Μη-κυκλοφορούν ενεργητικό		
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	95	97
Σύνολο	**95**	**97**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Εμπορικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	353.379	127.411
Λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές απαιτήσεις στο αποσβενόμενο κόστος	3.223	1.952
Λογαριασμοί καταθέσεων	49.707	19.131
Σύνολο	**406.309**	**148.494**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Μακροπρόθεσμα Δάνεια	30.000	0
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	244	358
Σύνολο	**30.244**	**358**

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές στο αποσβεσμένο κόστος	115.509	64.672
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος –	119.789	48.832
Βραχυπρόθεσμα δάνεια στο αποσβενόμενο κόστος	12.000	9.000
Υποχρεώσεις από μισθώσεις στο αποσβενόμενο κόστος	212	493
Σύνολο	**247.510**	**122.997**
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	**277.754**	**123.355**

31. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι της Εταιρείας όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητα της (going-concern), και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Η Εταιρεία καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων της, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή/ και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

32. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΚΑΙ ΑΛΛΑ ΒΑΡΗ

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις, για εγγυητικές επιστολές εξασφάλισης καλής εκτέλεσης και λειτουργίας της Εταιρείας ανέρχονται σε ποσό Ευρώ 49.667 χιλ. (20.746 χιλ. το 2020) Δεν υφίστανται εμπράγματα ή άλλα βάρη σε περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

33. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021.

Α. Δικαστική διαμάχη με τον ΑΔΜΗΕ

1. Η Εταιρεία είχε καταθέσει στις 23/11/2016 αγωγή κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία αιτείτο την καταβολή των μη εξοφληθέντων ή εξοφληθέντων με καθυστέρηση τιμολογίων (κατά κεφάλαιο) καθώς επίσης και των τόκων υπερημερίας των παραπάνω αναφερόμενων τιμολογίων, που όφειλε ο ΑΔΜΗΕ στην Εταιρεία. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει μία απαίτηση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) βάσει των υποχρεώσεών του που απορρέουν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος ή Κ.Δ.Σ.). Τα τιμολόγια αυτά εκδόθηκαν από τον Οκτώβριο του 2011 έως τον Μάιο του 2015.
2. Τα διεκδικούμενα ποσά είχαν ως εξής: €7.851.652,64 για κεφάλαιο και €1.634.691,37 (εάν εφαρμόζεται ο Κ.Δ.Σ) ή €1.826.483 (εάν εφαρμόζεται ο Αστικός Κώδικας) ή 1.647.888 (εάν εφαρμόζονται οι διατάξεις για τις εμπορικές συναλλαγές) για τόκους υπερημερίας και €1.215.461 ως αποζημίωση για την υλική ζημιά που προκλήθηκε στην Εταιρεία σύμφωνα με την αγωγή.

3. Η υπ' αριθ. 1121/2018 απόφαση του Δικαστηρίου εκδόθηκε στις 23/3/2018, επιδόθηκε στην Εταιρεία στις 29/5/2018 και απέρριψε την Αγωγή της Εταιρείας.
4. Η Εταιρεία κατέθεσε στις 28/6/2018 την με Γενικό Αριθμό Κατάθεσης 63282/2018 και Ειδικό Αριθμό Κατάθεσης 4251/2018 Έφεση κατά της ως άνω αναφερομένης Αποφάσεως.
5. Η Έφεση της Εταιρείας συζητήθηκε στις 10/10/2019. Η απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αναμένεται.
6. Την 30η.07.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αναίρεση κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως και κατά της απόφασης υπ' αριθμ. 2799/2020 του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.
7. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση 2799/2020, η έφεση της Εταιρείας για εξαφάνιση της υπ' αριθμ 1121/2018 απορρίφθηκε. Ισχυρισμό της Εταιρείας αποτέλεσε η αξίωσή της κατά της ΑΔΜΗΕ για τις υπηρεσίες που παρέσχε η Εταιρεία και για την έγχυση ενέργειας στο σύστημα στο πλαίσιο της παροχής των υπηρεσιών αυτών. Στην κατατεθείσα αναίρεση, οι κύριοι λόγοι είναι οι εξής:
    i. Η απόφαση έκρινε ότι η ΑΔΜΗΕ δεν φέρει την ιδιότητα της αντισυμβαλλομένης και δεν είναι υπόχρεη να εξοφλεί τις υποχρεώσεις του εκάστοτε υπερήμερου Συμμετέχοντος εξ ιδίων πόρων, ενώ δέχτηκε ότι η Εταιρεία συνήψε Σύμβαση Συναλλαγών Διαχείρισης με την ΑΔΜΗΕ.
    ii. Η απόφαση παραβίασε διατάξεις του νόμου 4001/2011 καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας δεδομένου ότι οι εν λόγω διατάξεις στοιχειοθετούν την αυτοτελή υποχρέωση της ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί τα οφειλόμενα στους Συμμετέχοντες στο Σύστημα ποσά για τις κατ' εντολή της παρασχεθείσες υπηρεσίες, χωρίς οποιοδήποτε όρο ή προϋπόθεση και ανεξάρτητα από τον αν έχουν εξοφλήσει προηγουμένως οι λοιποί Συμμετέχοντες στο Σύστημα τα οφειλόμενα υπ' αυτών ποσά για τις ληφθείσες υπηρεσίες.
    iii. Η απόφαση στηρίχθηκε εσφαλμένα στην μη ύπαρξη αυτοτελούς υποχρέωσης της ΑΔΜΗΕ σχετικά με την επιδίκαση της υπερημερίας της ΑΔΜΗΕ καθώς η εν λόγω υποχρέωση δεν τελεί υπό την προϋπόθεση της προηγουμένης εισπράξεως των τυχόν οφειλομένων σ' αυτήν από τους υπερήμερους Συμμετέχοντες.
    iv. Η απόφαση αναφέρεται σε διατάξεις του νόμου 4425/2016, οι οποίες όμως εισήχθησαν μετά την γέννηση των απαιτήσεων της Εταιρείας και με τις όποιες διατάξεις εισήχθη νομοθετικό καθεστώς διαφορετικό από εκείνο που είχε εισαχθεί με το νόμο 4001/2011.
    v. Η απόφαση οδηγεί σε παραβίαση των διατάξεων των άρθρων 330, 340,341 και 342 ΑΚ με το να δέχεται ότι δεν υπήρχε η επίδικη υποχρέωση και κατ' επέκταση η επίδικη οφειλή της ΑΔΜΗΕ και συνεπώς ότι δεν περιήλθε η τελευταία σε υπερημερία.

Η εκδίκαση της υπόθεσης είχε οριστεί για την 21η.02.2022 ενώπιον του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου οπότε και εκδικάστηκε. Αναμένεται η απόφαση του Α1 Τμήματος του Αρείου Πάγου χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

Β. Αγωγή ΗΡΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ (Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών)

1. Την 9η.06.2020 η Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά της εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» («ΔΕΔΔΗΕ») με τα ακόλουθα αιτήματα:
    i. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί συστηματικά σε προσαυξήσεις κατά τον υπολογισμό των εκκαθαρίσεων κατά το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης, ότι οι προσαυξήσεις αυτές είναι παράνομες και οφείλονται σε υπαιτιότητα της εναγομένης και, κατ' αποτέλεσμα ότι ο κατά σύστημα υπολογισμός των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδα χαμηλότερα των πραγματικών είναι παράνομος και υπαίτιος.

ii. Να αναγνωριστεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ της προκάλεσε παράνομη και υπαίτια ζημία κατά την περίοδο Μαρτίου 2017 - Ιανουαρίου 2018, η οποία ανέρχεται στο ποσό των €2.366.585,92 και να υποχρεωθεί να καταβάλει το εν λόγω ποσό στην Εταιρεία.

2. Η ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε σε προσεπίκληση της ανεξάρτητης αρχής ΡΑΕ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..
3. Την 19η.10.2020 κατατέθηκαν οι Προτάσεις από τα μέρη, ενώ την 3η.11.2020 η Προσθήκη αυτών. Στην εν λόγω Προσθήκη η Εταιρεία προχώρησε σε αναπροσαρμογή του αιτήματος σε € 1.362.751,03 και πάντως όχι μικρότερο των € 850.892,49.
4. Η υπόθεση εκδικάσθηκε στις 10/2/2022 και αναμένουμε την έκδοση της Αποφάσεως του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί η ημερομηνία εκδόσεως της Αποφάσεως.

34. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01.01.2022 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Από τις 14.07.2021, μοναδικός μέτοχος της Εταιρείας αποτελεί η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ σύμφωνα με σχετική ανακοίνωσης, στην οποία αναφέρεται ότι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ απέκτησε το επιπλέον 50% των μετοχών της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ Α.Ε σε υλοποίηση της από 12.07.2021 συμφωνίας με έτερο μέτοχο ENGIE μετά την έγκριση από τις αρμόδιες αρχές, η οποία και αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση της εν λόγω συμφωνίας.

Εκτός από τα παραπάνω μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο σημαντικό γεγονός .

35. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
31/12/2021

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**10.267**	**26.927**	**379**	**1.497**	**39.070**
Ενσώματα Πάγια	10.566	534	50	322	11.472
Άϋλα Περιουσικά Στοιχεία	10	2.614	9	3	2.636
Δικαιώματα χρήσης παγίων	6	404	8	48	466
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	23	17.785	2	9	17.819
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(338)	5.590	310	1.115	6.677
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**6.404**	**440.056**	**34.699**	**12.368**	**424.129**
Αποθέματα	2.224	20	-	1	2.245
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	1.774	331.244	26.881	4.379	364.278
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	24	655	38	221	938
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από παράγωγα	-	-	-	6.961	6.961
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	2.382	108.137	61.618	806	49.707
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**16.671**	**466.983**	**34.320**	**13.865**	**463.199**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	808	-	-	-	**808**
Αποτελέσματα εις νέον	36.546	(29.404)	16.640	5.314	**29.096**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**38.370**	**(28.704)**	**17.340**	**5.314**	**32.320**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(28.763)**	**87.646**	**(49.464)**	**(9.419)**	**-**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**1.129**	**22.095**	**1.230**	**9.403**	**33.857**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	215	4	23	**244**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	(10)	43	3	15	**51**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	**-**
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	-	-	2.290	**2.290**
Λοιπές Προβλέψεις	379	-	-	-	**379**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	-	893	-	-	**893**
Μακροπρόθεσμα δάνεια	758	20.944	1.223	7.075	**30.000**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**5.935**	**385.946**	**(3.426)**	**8.567**	**397.022**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	5.631	377.364	(4.353)	1.409	**380.051**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από παράγωγα	-	-	436	4.323	**4.759**
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων από μισθώσεις	1	205	1	5	**212**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Δανεισμός	303	8.377	490	2.830	**12.000**
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	-	-	-	-	**-**

Σύνολο Υποχρεώσεων	**7.064**	**408.041**	**-2.196**	**17.970**	**430.879**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**16.671**	**466.983**	**-34.320**	**13.865**	**463.199**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2020

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗ-ΘΕΙΑ ΦΥΣΙ-ΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Σ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**11.302**	**18.729**	**194**	**12**	**30.237**
Ενσώματα Πάγια	12.317	704	15	4	**13.040**
Άϋλα Περιουσιακά Στοιχεία	5	2.441	39	-	**2.485**
Δικαιώματα χρήσης παγίων	9	780	58	18	**865**
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	(1.029)	14.804	82	(10)	**13.847**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**2.784**	**141.683**	**16.193**	**3.568**	**164.228**
Αποθέματα	2.229	18	-	-	**2.247**
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	2.295	128.670	12.088	-989	**142.064**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-	**-**
Απαιτήσεις από φόρο Εισοδήματος	17	630	107	32	**786**
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	(1.757)	12.365	3.998	4.525	**19.131**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**14.086**	**160.412**	**16.387**	**3.580**	**194.465**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.016	700	700	-	**2.416**
Καταβεβλημένη διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-	**-**
Αποθεματικά	805	4	-	-	**809**
Αποτελέσματα εις νέον	34.340	(1.498)	12.369	5.775	**50.986**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**36.161**	**(794)**	**13.069**	**5.775**	**54.211**
Κεφαλαιακή Παραχώρηση σε Επιχειρησιακές Μονάδες	**(26.333)**	**30.604**	**(782)**	**(3.489)**	**0**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**352**	**540**	**47**	**15**	**954**
Υποχρεώσεις από Μισθώσεις	2	339	13	4	**358**
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	5	201	34	11	**251**
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	-	**-**
Λοιπές Προβλέψεις	345	-	-	-	**345**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	**3.906**	**130.062**	**4.053**	**1.279**	**139.300**
Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	3.704	122.407	2.786	910	**129.807**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	7	432	42	12	**493**
Προβλέψεις	-	-	-	-	**-**
Δανεισμός	195	7.223	1.225	357	**9.000**
Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος	-	-	-	-	**-**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**4.258**	**130.602**	**4.100**	**1.294**	**140.254**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	**14.086**	**160.412**	**16.387**	**3.580**	**194.465**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2021

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	22.861	-	-	-	**22.861**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	16	721.604	-	1.095	**722.715**
Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	43.001	235.996	**278.997**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	7.394	-	-	**7.394**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	3.924	-	8.298	**12.223**
Λοιπές Πωλήσεις	3.783	3.778	49	3.460	**11.071**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**26.660**	**736.700**	**43.051**	**248.849**	**1.055.260**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(11.666)	-	(35.680)	(196.426)	**(243.772)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(1.563)	(562.202)	0	0	**(563.765)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(6.545)	0	(7.770)	**(14.315)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	(1.742)	0	(5.862)	(39.159)	**(46.763)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	(2)	(49.255)	0	0	**(49.257)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(15.100)	0	0	**(15.100)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(51.350)	0	0	**(51.350)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(46.255)	0	0	**(46.255)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(3.259)	-	0	0	**(3.259)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(436)	(132)	(0)	(0)	**(568)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(43)	(6.034)	(277)	(399)	**(6.752)**
Αμοιβές Τρίτων	(197)	(9.355)	(928)	(1.530)	**(12.011)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(82)	(14)	(1)	(4)	**(101)**
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(3.824)	(6.164)	3.137	(2.147)	**(8.997)**
Αποσβέσεις	(2.288)	(1.725)	(47)	(93)	**(4.153)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(14.897)	(608)	0	**(15.505)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(25)	(1.267)	(91)	(235)	**(1.619)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	0	0	0	**0**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(25.127)**	**(770.294)**	**(40.357)**	**(247.764)**	**(1.083.542)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**1.533**	**(33.594)**	**2.694**	**1.085**	**(28.282)**

ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

31/12/2020

(Ποσά σε Χιλιάδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Παραγωγή	9.485	-	-	-	**9.485**
Έσοδα από Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προμήθεια	0	337.463	-	-	**337.463**
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	-	-	63.296	-	**63.296**
Έσοδα από Χρεώσεις ΥΚΩ	-	26.301	-	-	**26.301**
Έσοδα από Αντάλλαγμα Παροχής ΥΚΩ	-	-	-	-	**-**
Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	7.381	-	18.462	**25.843**
Λοιπές Πωλήσεις	630	4.271	394	83	**5.377**
Σύνολο Κύκλου Εργασιών	**10.115**	**375.416**	**63.690**	**18.544**	**467.765**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος Φυσικού Αερίου	(3.373)	-	(42.969)	0	**(46.343)**
Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	(596)	(221.632)	0	0	**(222.229)**
Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας	-	(10.875)	0	(18.138)	**(29.013)**
Εισαγωγές Φυσικού Αερίου	-	0	(11.550)	0	**(11.550)**
Απόδοση Χρεώσεων ΥΚΩ	-	(39.554)	0	0	**(39.554)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος	0	(11.150)	0	0	**(11.150)**
Απόδοση Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου	-	(40.749)	0	0	**(40.749)**
Απόδοση Χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ	-	(36.358)	0	0	**(36.358)**
Δικαιώματα εκπομπών - Αγορά Δικαιωμάτων CO2	(205)	-	0	0	**(205)**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	(98)	(11)	(0)	(0)	**(110)**
Αμοιβές & Έξοδα Προσωπικού	(25)	(5.266)	(356)	(43)	**(5.690)**
Αμοιβές Τρίτων	(42)	(9.911)	(502)	(100)	**(10.555)**
Επισκευές & Συντηρήσεις	(76)	(16)	(2)	(1)	**(94)**
Λοιπά Έξοδα/ (Έσοδα)	(272)	(5.862)	(593)	130	**(6.597)**
Αποσβέσεις	(2.258)	(1.199)	(82)	(13)	**(3.552)**
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	-	(4.468)	234	0	**(4.234)**
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	6	(657)	(83)	(23)	**(756)**
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	0	9	1	0	**11**
Σύνολο Εξόδων & Αγορών	**(6.938)**	**(387.702)**	**(55.902)**	**(18.186)**	**(468.728)**
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**3.177**	**(12.286)**	**7.787**	**358**	**(964)**

Α. Εισαγωγή

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ αρ. 31 και το άρθρο 141 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:

i. Τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης, θα πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) και του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ).

ii. Τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

iii. Διευκρινίζουν τους κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο.

Η ΡΑΕ εγκρίνει τις αρχές και τους κανόνες κατανομής, οι οποίοι εφαρμόζονται από τις επιχειρήσεις αυτές, καθώς και την τροποποίησή τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η αποφυγή διακρίσεων, διασταυρούμενων επιδοτήσεων ή στρεβλώσεων του ανταγωνισμού.

Βάσει των ανωτέρω, η Εταιρεία ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (εφεξής «Εταιρεία» ή ΗΡΩΝ) οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις ηλεκτρικές δραστηριότητες της, Παραγωγή και Προμήθεια.

Β. Αρχές και Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού, Δαπανών - Εσόδων

1. Γενικές Αρχές και Μεθοδολογία

Η Εταιρεία καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ[1] ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004. Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 όπως εκάστοτε ισχύει και την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (σύμφωνα με τα Παραρτήματα). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στην ορθή εφαρμογή των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ κανόνων, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

[1] Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (IFRS)

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά. Η τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και η σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων (αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού) ανά δραστηριότητα, υποστηρίζεται από το σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (SAP) που τηρεί η Εταιρεία. Ειδικότερα, εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (Business Area στο SAP), οι επιχειρησιακές περιοχές που έχουν οριστεί είναι:

(α) Business Area / Δραστηριότητες

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας, (Λοιπά).

(β) Business Area εκτός δραστηριοτήτων

- Διοίκηση

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «Business Area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους λογαριασμούς Δαπανών - Εσόδων, Ενεργητικού - Παθητικού. Το μηχανογραφικό πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσης κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής:

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θήβα Βοιωτίας, ονομαστικής ισχύος 147 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται από τους ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνονται έξοδα που αφορούν στα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής : προμήθεια φυσικού αερίου, προμήθεια πετρελαίου κίνησης, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική (wholesale) και λιανική (retail) εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τις λοιπές υπηρεσίες από τον ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση του δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά έξοδα, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ηλεκτρικής ενέργειας

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.

3. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Αποτελεσμάτων Χρήσης (Δαπάνες κα Έσοδα)

3.1 Άμεσα Έσοδα και Δαπάνες
Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Area (α).

3.2 Έμμεσα Έσοδα και Δαπάνες
Τα παραστατικά και οι συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της Business Area (β), «Διοίκηση».

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Business Area (β), «Διοίκηση» κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις Δραστηριότητες / Business Area (α) με κλείδα κατανομής το ποσοστό συμμετοχής της κάθε μιας στο σύνολο των εσόδων της Εταιρείας κατά την εκάστοτε κλειόμενη χρήση.

Στη συνέχεια η Εταιρεία καταρτίζει τις ετήσιες καταστάσεις αποτελεσμάτων κάθε χρήσης ανά δραστηριότητα.

4. Διαχωρισμένοι Λογαριασμοί Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό)

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν. Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση την διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».

Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά Δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού:

i. Χρηματικά διαθέσιμα,
ii. Χρηματοοικονομικά προϊόντα,
iii. Φορολογικές υποχρεώσεις και απαιτήσεις,
iv. Προβλέψεις,
v. Αναβαλλόμενοι φόροι

Γ. Εξακρίβωση Ρυθμιστικών Πληροφοριών

Η ΡΑΕ μπορεί να προβαίνει σε έκτακτους ελέγχους, προκειμένου να διαπιστώνει την εφαρμογή εκ μέρους της Ολοκληρωμένης επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ » ή/ και των συνεργαζόμενων με αυτήν ελεγκτών, των διατάξεων του Άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 αναφορικά με την υποχρέωση για τήρηση διακριτών λογαριασμών Ισολογισμού και Λογαριασμού Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία δραστηριότητα της και την ορθή εφαρμογή των Αρχών και των Κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την κατάρτιση των ως άνω χωριστών λογαριασμών.

Για τον σκοπό αυτό, η ΡΑΕ έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς της ολοκληρωμένης Εταιρείας, καθώς και το δικαίωμα να ζητεί από τους ελεγκτές της επιχείρησης αυτής, να παρέχουν επιπρόσθετες επεξηγήσεις ή διασαφηνίσεις επί των εκθέσεών τους, καθώς και επιπρόσθετες οικονομικές πληροφορίες αναφορικά με τα θέματα που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις αυτές. Για τον σκοπό αυτό, η Εταιρεία, φροντίζει ώστε να διασφαλίζεται νομικά η εν λόγω δυνατότητα της ΡΑΕ, προκειμένου να μπορεί να εκτελεί απρόσκοπτα τις αρμοδιότητες της σε σχέση με τις ανωτέρω υποχρεώσεις που απορρέουν από το παρόν.

Οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εξόδων, οι οποίοι εφαρμόζονται κατά τα ανωτέρω για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών καθεμίας δραστηριότητας της Εταιρεία είναι σταθεροί και μπορεί να τροποποιούνται μετά από έγκριση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικού αιτιολογημένου αιτήματος της Εταιρεία.

Δ. Δημοσιοποίηση Διαχωρισμένων Λογιστικών Καταστάσεων

Η Εταιρεία κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός δέκα πέντε (15) εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις καθώς και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού - Παθητικού και Εσόδων - Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

Ε. Παραρτήματα

Τα παραρτήματα των Αρχών και Κανόνων Κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων για την Κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης «ΗΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ » αποτελούν ενιαίο σύνολο με αυτές και τροποποιούνται με την αυτή διαδικασία.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ	ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΒΑΡΗΣ	ΛΟΥΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ
Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ	Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΦΑΦΑΛΙΟΣ	ΑΒΡΑΑΜ ΒΑΣΙΛΕΙΑΔΗΣ